

УТВЕРЖДЁН
Общим собранием акционеров
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
Протокол № 1 от 21.06.2019 г.

Предварительно УТВЕРЖДЁН
Советом директоров
АО «Газпром газораспределение
Краснодар»
Протокол № 20 от 20.05.2019 г.

Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

г. Краснодар
2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	3
1.1.	Общие сведения об Обществе	3
1.2.	Краткое описание положения Общества в отрасли	13
1.3.	Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2018.....	14
1.4.	Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения	15
1.5.	Результаты финансово-хозяйственной деятельности	17
1.6.	Основные технико-экономические показатели Общества за 2018 год.....	18
1.7.	Капитальные и долгосрочные финансовые вложения.....	20
1.8.	Распределение и использование прибыли в 2018 году.....	23
2.	ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	23
3.	ОТЧЁТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	25
4.	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ.....	41
4.1.	Показатели фактического потребления.....	41
4.2.	Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения.....	41
5.	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	42
5.1.	Планируемые показатели деятельности Общества на 2019 год	42
6.	ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА.....	44
7.	ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2017 ФИНАНСОВОГО ГОДА.....	48
8.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ.....	48
9.	ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	48
10.	УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ	49
10.1.	Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества.....	49
10.2.	Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества.....	51
10.3.	Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов	51
11.	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	52
12.	ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	84

1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

1.1. Общие сведения об Обществе

1. Полное наименование акционерного общества: Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество).

2. Сокращенное наименование акционерного общества: АО «Газпром газораспределение Краснодар».

3. Наименование Общества на иностранном языке (полное наименование и сокращенное наименование): нет.

4. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации: Свидетельство Серия Б № 4448 от 24.06.1996 г. Регистрационная палата г. Краснодара.

5. ОГРН Общества: 1022301189790.

6. ИНН Общества: 2308021656.

7. Субъект Российской Федерации: Краснодарский край.

8. Место нахождения Общества: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Строителей, 23.

9. Почтовый адрес: 350051, г. Краснодар, ул. Строителей, 23.

10. Контактный телефон: (861) 224-77-30.

11. Факс: (861) 224-46-62.

12. Адрес электронной почты: kkg@gazpromgk.ru.

13. Сайт Общества в сети Интернет: www.gazpromgk.ru.

14. Сайт публикации обязательной к раскрытию информации: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=22305.

15. Банковские реквизиты: ИНН / КПП 2308021656 / 230750001; р/с 40702810100010004985 в Центральном филиале АБ «Россия» г. Москва, к/с 30101810145250000220, БИК 044525220, ОГРН 1022301189790, ОКТМО 03701000, ОКПО 03322313, ОКВЭД 35.22, ОКПОФ 47, ОКАТО 03401364000, ОКОГУ 4210001, ОКФС 42.

16. В перечень стратегических акционерных обществ Общество не включено.

17. Филиалы Общества:

Наименование	Юридический адрес
Филиал № 1 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353200, Краснодарский край, Динской р-н, ст. Динская, ул. Гоголя, д. 106
Филиал № 2 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353680, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Советов, д. 102
Филиал № 3 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352120, Краснодарский край, Тихорецкий р-н, г. Тихорецк, ул. Октябрьская, д. 96
Филиал № 4 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353181, Краснодарский край, Кореновский р-н, г. Кореновск, ул. Тимашевская, д. 1Б

Филиал № 5 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352192, Краснодарский край, Гулькевичский р-н, г. Гулькевичи, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 26А
Филиал № 6 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352909, Краснодарский край, г. Армавир, ул. Р.Люксембург, д. 185
Филиал № 7 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352240, Краснодарский край, Новокубанский р-н, г. Новокубанск, ул. Первомайская, д. 178
Филиал № 8 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352505, Краснодарский край, Лабинский р-н, г. Лабинск, ул. Воровского, д. 92
Филиал № 9 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352630, Краснодарский край, Белореченский р-н, г. Белореченск, ул. Коммунальная, д. 2
Филиал № 10 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353460, Краснодарский край, г. Геленджик, ул. Горького, д. 70
Филиал № 11 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353386, Краснодарский край, Крымский р-н, г. Крымск, ул. Гречко, д. 10А
Филиал № 12 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353320, Краснодарский край, Абинский р-н, г. Абинск, ул. Советов, д. 186
Филиал № 13 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк, ул. Шевченко, д. 92
Филиал № 14 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353800, Краснодарский край, Красноармейский р-н, ст. Полтавская, ул. Шевченко, д. 3
Филиал № 15 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	353740, Краснодарский край, Ленинградский р-н, ст. Ленинградская, ул. им 302 дивизии, д. 12
Филиал № 16 АО «Газпром газораспределение Краснодар»	352700, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Дзержинского, д. 8

18. Дочерние и зависимые Общества:

Зависимые Общества:

Наименование общества	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
АО «Анапагоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	37,15
АО «Геленджикгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	35,45

АО «Горячий Ключгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,17
АО «Ейскгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,77
АО «Кореновскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,56
АО «Красноармейскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,59
АО «Краснодаркрайремстройгазкомплект»	43.12.3 Производство земляных работ	49,01
АО «Кропоткингоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,43
АО «Крыловскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,18
АО «Курганинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	26,93
АО «Лабинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	40,03
АО «Ленинградскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,91

АО «Мостовскойрайгаз»	45.21.4 Производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы	23,51
АО «Новокубанскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	23,19
АО «Новопокровскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,27
АО «Отраднаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,89
АО «Подземметаллозащита»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	49,00
АО «Приморско-Ахтарскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	43,50
АО «Сочигоргаз»	42.21 Строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения	27,44
ОАО СПКБ «Газпроект»	71.11.1 Деятельность в области архитектуры, связанная со зданиями и сооружениями	49,18
АО «Тбилисскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,89

АО «Темрюкрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	20,32
АО «Тимашевскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	27,97
АО «Тихорецкгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,63
АО «Успенскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,40
АО «Щербиновскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	36,07
ООО «Краснодар Газ-Сервис»	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий	100,00
ООО «Научно-технический центр»	85.42.9 Деятельность по дополнительному профессиональному образованию прочая, не включенная в другие группировки	50,00

Дочерние Общества:

Наименование общества	Вид деятельности	Доля участия в уставном капитале, %
АО «Абинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	13,22

АО «Анапагоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	37,15
АО «Армавиргоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	1,06
АО «Белая Глинарайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	17,01
АО «Белореченскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	16,78
АО «Брюховецкаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	16,06
АО «Выселкирайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	18,77
АО «Геленджикгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	35,45
АО «Горячий Ключгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,17
АО «Гулькевичирайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	12,20

АО «Динскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	19,59
АО «Ейскгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,77
АО «Калининскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	14,58
АО «Каневскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	13,21
АО «Кореновскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,56
АО «Красноармейскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,59
АО «Краснодаркрайремстройгазкомплект»	43.12.3 Производство земляных работ	49,01
АО «Кропоткингоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,43
АО «Крыловскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	24,18
АО «Крымскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	15,98

АО «Курганинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	26,93
АО «Кушевскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	13,86
АО «Лабинскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	40,03
АО «Ленинградскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	30,91
АО «Мостовскойрайгаз»	45.21.4 Производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы	23,51
АО «Новокубанскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	23,19
АО «Новопокровскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	25,27
АО «Отраднаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	21,89
АО «Павловскаярайгаз»	35.22 Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям	17,71

АО «Подземметаллозащита»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	49,00
АО «Приморско-Ахтарскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	43,50
АО «Северскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	18,50
АО «Староминскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	17,14
АО «Тбилисскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,89
АО «Темрюкрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	20,32
АО «Тимашевскрайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	27,97
АО «Тихорецкгоргаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	32,63
АО «Успенскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	29,40

АО «Щербиновскаярайгаз»	68.20.2 Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	36,07
ООО «Краснодар Газ-Сервис»	41.20 Строительство жилых и нежилых зданий	100,00

19. Основные виды деятельности:

- распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям;
- ремонт машин и оборудования;
- строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;
- строительство местных линий электропередачи и связи;
- производство санитарно-технических работ, монтаж отопительных систем и систем кондиционирования воздуха;
- торговля оптовая неспециализированная;
- торговля розничная непродовольственными товарами, не включёнными в другие группировки, в специализированных магазинах;
- хранение и складирование газа и продуктов его переработки;
- аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом;
- консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управление проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях;
- аренда и лизинг легковых автомобилей и легковых транспортных средств;
- аренда и лизинг прочих сухопутных транспортных средств и оборудования;
- аренда и лизинг торгового оборудования;
- деятельность по предоставлению прочих вспомогательных услуг для бизнеса, не включённая в другие группировки.

20. Полное наименование и адрес реестродержателя: Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности»; 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, 71/32.

21. Размер уставного капитала, тыс. руб.: 83 тыс. руб.

Уставный капитал за отчетный период не изменялся. Уставный капитал Общества оплачен полностью.

22. Структура уставного капитала:

Акции обыкновенные: 2 070 675 (два миллиона семьдесят тысяч шестьсот семьдесят пять) шт.; номинальная стоимость акции 0,04 рубля (четыре копейки); государственный регистрационный номер: 1-01-30732-Е, 14.02.1994 г.

Акции привилегированные: нет.

23. Структура акционерного капитала Общества (по обыкновенным акциям и по привилегированным – при наличии):

федеральная собственность –	00 %;
собственность субъекта РФ –	1,70 %;
муниципальная собственность –	00 %;
частная собственность –	98,3 %.

24. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении акционерным обществом («золотая акция»): нет.

25. Полное наименование и адрес аудитора общества:

Полное наименование Аудитора	Общество с ограниченной ответственностью «Аудит – новые технологии»
Государственная регистрация	Зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 28 по Юго-Западному административному округу г. Москвы 24 марта 2003 г., свидетельство серия 77 № 007883379. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1037728012563.
ИНН/КПП	7728284872 / 780601001
Место нахождения	Российская Федерация, 195027, город Санкт-Петербург, улица Синявинская, дом 3, корпус 2
Номер телефона/факса	+7 (495) 988-95-61/988-95-62
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (далее – СРО ААС) 16 июля 2012 г. за основным регистрационным номером 11206022602.
Руководитель	Генеральный директор Кириллова Анна Борисовна, является членом СРО ААС, ОРНЗ 21206022412, единый квалификационный аттестат аудитора от 17.09.2012 № 06-000149.

26. Численность работников Общества на 31.12.2018 года – 5 795 чел.

27. Реорганизации Общества в 2018 году не было.

1.2. Краткое описание положения Общества в отрасли

1. Период деятельности Общества в отрасли 60 лет.

2. Основные конкуренты Общества в отрасли, не вошедшие газовые хозяйства в систему единого оператора АО «Газпром газораспределение Краснодар». В 2018 году, на территории Краснодарского края в области транспортировки природного газа работают восемь независимых ГРО: ЗАО «Тихорецкгазсервис», ОАО «Апшеронскрайгаз», АО «Краснодаргоргаз», АО «Павловскаярайгаз», ОАО «Славянскрайгаз», ОАО «Туапсегоргаз», АО «Предприятие «Усть-Лабинскрайгаз», ОАО «Юггазсервис».

3. Доля Общества в соответствующем сегменте рынка в разрезе всех видов деятельности Общества 52,3 %.

4. Газотранспортной организацией в Краснодарском крае является ООО «Газпром Трансгаз Краснодар».

5. Объем транспортировки природного газа по Краснодарскому краю составляет 9 232,155 млн куб. метров.

6. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям Общества составляет 4 828,534 млн куб. метров;

7. Объем транспортировки природного газа (в т.ч. транзит) по сетям других ГРО действующих в регионе составляет 4403,621 млн куб. метров.

8. Уровень газификации Краснодарского края природным газом на 1 января 2019 года составил 79,33 % (в городах – 85,41 %, на селе – 73,46 %).

9. 30 марта 2011 г. между Администрацией Краснодарского края и ПАО «Газпром» подписан Договор о газификации Краснодарского края. Договор предусматривает сотрудничество ПАО «Газпром» и Администрации по следующим основным направлениям:

- корректировка схемы газоснабжения и газификации Краснодарского края;
- газификация населенных пунктов, в рамках реализации инвестиционной Программы газификации;

- развитие и совершенствование системы устойчивого газоснабжения потребителей;
- развитие мощностей по использованию сжатого и сжиженного природного газа в качестве моторного топлива;

- обеспечение экологической безопасности и рационального природопользования;
- разработка региональной программы в области энергоснабжения и повышения энергетической эффективности, в том числе анализ и мониторинг текущего потребления энергоресурсов, обоснование баланса энергоресурсов в Краснодарском крае, а также разработка и проведение энергосберегающих мероприятий;

- принятие мер к полной оплате денежными средствами текущих поставок газа потребителям, финансируемым за счет средств бюджета Краснодарского края;

10. Между Администрацией Краснодарского края и ПАО «Газпром» подписан план-график синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации на 2018 год.

В соответствии с данной инвестиционной Программой газификации, в настоящее время, в Краснодарском крае за счёт инвестиций ПАО «Газпром» в объемах ПИР и СМР реализуется 14 межпоселковых газопроводов общей протяженностью 233,9 км.

1.3. Техническая характеристика системы газораспределения Общества по состоянию на 31.12.2018

Количество газифицированных квартир, всего		ед.	1252283
Протяженность обслуживаемых наружных газопроводов, всего		км.	40909,29
из них:	высокого давления 1а категории	км.	0
	высокого давления 1 категории	км.	289,61
	высокого давления 2 категории	км.	6581,04
	среднего давления	км.	2280,35
	низкого давления	км.	31758,29
Протяженность наружных газопроводов на балансе Общества		км.	1994,60
Количество ГРП, ГРПБ, ГРУ, всего		ед.	1412
	из них на балансе Общества	ед.	415
Количество ШРП, всего		ед.	8772
	из них на балансе Общества	ед.	1829
Количество установок электрохимической защиты, всего		ед.	2563
	в том числе на балансе Общества	ед.	1163
Количество газифицированных промышленных объектов, всего		ед.	831
	из них обслуживаются по договорам	ед.	760

Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего	ед.	21472
из них обслуживаются по договорам	ед.	17912
Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего	ед.	96
из них обслуживаются по договорам	ед.	81
Протяженность внутренних газопроводов, всего	км.	13253,72
из них на балансе Общества	км.	322,30

1.4. Обеспечение бесперебойной подачи газа и безаварийной эксплуатации систем газоснабжения

С Списочная численность работников на 31.12.2018 составила 5 795 человек.

Общество осуществляет свою деятельность по эксплуатации газораспределительных систем через 16 филиалов.

В состав Общества входят следующие филиалы и их структурные подразделения:

Аппарат управления – 293 чел.

Филиал № 1 – 221 чел.;

Филиал № 2 – 307 чел.;

Филиал № 3 – 385 чел.;

Филиал № 4 – 285 чел.;

Филиал № 5 – 498 чел.;

Филиал № 6 – 425 чел.;

Филиал № 7 – 292 чел.;

Филиал № 8 – 268 чел.;

Филиал № 9 – 267 чел.;

Филиал № 10 – 204 чел.;

Филиал № 11 – 269 чел.;

Филиал № 12 – 362 чел.;

Филиал № 13 – 378 чел.;

Филиал № 14 – 452 чел.;

Филиал № 15 – 425 чел.;

Филиал № 16 – 464 чел.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, в течение 2018 года на объектах газораспределительных систем, эксплуатируемых Обществом, выполнены все регламентные работы, необходимые для подготовки газового хозяйства к работе в осенне-зимний период 2018-2019 гг., предусмотренные графиками технического обслуживания и ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области промышленной безопасности и нормативных технических документов в области газораспределения. Выполнены следующие основные работы:

№ п/п	Наименование работ	Ед. измерения	План	Выполнение	% выполнения
1.	Диагностирование:				
	- стальных подземных газопроводов	км.	512,6	512,6	100
	- пунктов редуцирования газа	ед.	272	272	100
2.	Приборное обследование газопроводов:				

	- на герметичность	км.	2601,04	2727,2	104,85
	- на сплошность изоляции	км.	2590,21	2711,69	104,69
3.	Обнаружено по результатам приборного обследования:				
	- мест повреждения изоляции:	ед.		635	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.		0	
4.	Устранено:	ед.			
	- мест повреждения изоляции	ед.		635	
	- сквозных коррозионных повреждений	ед.		0	
5.	Капитальный ремонт газопроводов:				
	- замена линейной части;	км.	0,016	0,016	100
	- замена отключающих устройств	ед.	94	106	112,77
6.	Капитальный ремонт установок защиты	ед.	21	21	100
7.	Текущий ремонт установок защиты	ед.	1185	1476	124,56
8.	Текущий ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	692	692	100
	- ШРП	ед.	3797	3797	100
9.	Капитальный ремонт				
	- ГРП, ГРПБ, ГРУ	ед.	86	86	100
	- ШРП	ед.	73	73	100
10.	Покраска газопроводов	км.	570,28	570,28	100
11.	Подготовка и ремонт автотранспорта и механизмов	ед.	901	1018	112,99

Объем работ по капитальному ремонту газораспределительных систем в 2018 году составил 6,146 млн. руб. с НДС.

Объем работ по реконструкции (техническому перевооружению) газораспределительных систем в 2018 году составил 111,49 млн. руб. с НДС, в т.ч.:

– СКЗ 87 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 43 005 660,00 руб. (без НДС);

– ШРП – 142 ед. (100 % от запланированного объема работ), на сумму 51 477 400,00 руб. (без НДС).

В течение 2018 года силами производственных подразделений Общества было выполнено техническое обслуживание газового оборудования котельных предприятий и коммунально-бытовых объектов в количестве 18 753 шт., а также внутридомового газового оборудования жилых домов в количестве 318 422 шт.

В течение 2018 года работниками Общества было произведено 43 132 первичных пусков природного газа для газоснабжения квартир и домовладений, собственными силами выполнены работы по строительству внутренних газопроводов и монтажу ВДГО/ВКГО в количестве 2 422 домовладений.

Руководители и специалисты Общества, осуществляющие деятельность по эксплуатации опасных производственных объектов, прошли обучение и аттестованы в установленном порядке. Рабочие прошли обучение и проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме требований инструкций, отнесенных к их трудовым обязанностям.

В целях профилактики недопущения происшествий, связанных с использованием газа в быту, систематически проводилась агитационная работа среди населения по безопасному использованию газом, в том числе с привлечением средств массовой информации.

1.5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности

Бюджет доходов и расходов Общества на 2018 год (с учётом последней проведенной корректировки) принят к сведению решением Совета директоров Общества (протокол заседания Совета директоров от 15 января 2019 № 9).

Средний тариф на 2018 год был утвержден в размере 831,53 руб. за 1 тыс. куб. метров газа (в том числе спецнадбавка с 1 марта – 54,22 руб. за 1 тыс. куб. метров газа, с 1 июля – 56,06 за 1 тыс. куб. метров газа).

Доходы составили 5 271 445,46 тыс. руб. (план 5 697 185,83 тыс. руб.), т.е. фактические доходы ниже плановых на 425 740,37 тыс. руб.

Расходы составили 5 116 070,21 тыс. руб. (план 5 512 353,03 тыс. руб.), т.е. фактические расходы ниже плановых на 396 282,82 тыс. руб., в т.ч. по основному виду деятельности расходы ниже плана на 175 165,24 тыс. руб., по прочим видам деятельности ниже плана на 221 117,56 тыс. руб.

Общий финансовый результат прибыль от продаж составил 155 375,24 тыс. руб. (план 184 832,81 тыс. руб.), в т.ч. в 2018 году Общество получило убыток от продаж по основной деятельности в размере -99 515,52 тыс. руб. при плане в размере -204 233,87 тыс. руб. (выполнение плана составило 149 %).

С учётом прочих доходов и расходов, финансовый результат Общества чистая прибыль составил 37 902 тыс. руб., при плане -53 306,21 тыс. руб. Чистый убыток за вычетом суммы целевых средств, полученных от деятельности по подключению (техническому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314 составил -77 255,07 тыс. руб., при плане -183 488,31 тыс. руб. (+106 233,24 тыс. руб.).

По прочим видам деятельности доходы составили 1 220 084,54 тыс. руб., что на 355 296,48 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018 год.

Расходы по прочим видам деятельности составили 965 193,78 тыс. руб., что на 221 117,56 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018 год.

По виду деятельности транспортировка природного газа доходы составили 4 051 360,92 тыс. руб., что на 70 446,9 тыс. руб. меньше доходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018 год.

Расходы по виду деятельности транспортировка природного газа составили 4 150 876,45 тыс. руб., что на 175 165,24 тыс. руб. меньше расходов, утвержденных в Бюджете доходов и расходов на 2018 год.

Расчётный средний тариф на транспортировку природного газа на 2018 год составил 872,49 руб. за 1 тыс. куб. метров.

1.6. Основные технико-экономические показатели Общества за 2018 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2017	План 2018	Факт 2018	Выполнение плана, %
Природный газ						
1.1.	Объём полученного газа	млн. м ³	4 828,77	4 842,9	4 828, 53	99,7
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	4 757,51	4 776,5	4 749,09	99,4
1.3.	Транзит газа	млн. м ³	64,51	59,5	72,6	122
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м ³	-	-	-	
1.5.	Доходы	тыс. руб.	4 025 659	4 121 807,82	4 051 360,92	98,3
1.5.1.	в т.ч. за счёт применения спецнадбавки	тыс. руб.	65 831	98 188,44	112 074,84	114,1
1.5.2.	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	
1.6.	Расходы	тыс. руб.	3 624 282	4 326 041,69	4 150 876,45	96
1.6.1.	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	
1.7.	Прибыль	тыс. руб.	401 377	-204 233,87	-99 515,52	
1.7.1.	в т.ч. за счёт транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-	-	
1.8.	Рентабельность	%	11,1	-4,7	-2,4	
Прочая деятельность						
2.1	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	267 704	1 575 378,02	1 220 084,54	77,4
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	17 219	89 719,81	58 548,15	65,3
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	5 273	484 508,76	425 852,44	87,9
2.1.3.	Метрологические услуги и услуги лабораторий	тыс. руб.	-	8 364,13	194,87	2,3
2.1.4.	Проектно-изыскательские работы (ПИР)	тыс. руб.	-	93 106, 68	77 774,73	83,5
2.1.5.	Реализация товаров и продукции	тыс. руб.	12 039	18 589,09	11 136,2	59,9
2.1.6.	Строительный контроль	тыс. руб.	3 478	29 620,34	37 160,93	125,5
2.1.7.	Строительно-монтажные работы (СМР)	тыс. руб.	43 433	466 876,47	184 290,81	39,5
2.1.8.	Аренда	тыс. руб.	69 397	58 601,08	58 646,97	100,1
2.1.9.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	78 878	175 859	182 003,53	103,5
2.1.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	37 897	150 132,66	184 476,24	122,9
2.2	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	146 745	1 186 311,85	965 196	81,4
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	13 852	82 523,15	64 174	77,8

2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	2 830	427 032,79	458 617	107,4
2.2.3.	Метрологические услуги и услуги лабораторий	тыс. руб.	-	6 835,6	228	3,3
2.2.4.	Проектно-изыскательские работы (ПИР)	тыс. руб.	-	78 988,25	47 445	60
2.2.5.	Реализация товаров и продукции	тыс. руб.	12 323	17 346,95	12 949	74,6
2.2.6.	Строительный контроль	тыс. руб.	608	9 779,76	13 728	140,4
2.2.7.	Строительно-монтажные работы (СМР)	тыс. руб.	44 706	377 744,39	195 539	51,8
2.2.8.	Аренда	тыс. руб.	39 335	53 259,51	12 941	24,3
2.2.9.	Оказание услуг по технологическому присоединению	тыс. руб.	17 857	13 131,37	38 156	290,6
2.2.10.	Другие виды деятельности	тыс. руб.	15 234	119 670,08	121 419	101,5
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	120 959	389 066,11	254 888,54	65,5
2.4.	Рентабельность	%	82,4	32,8	26,4	
Итого по всем видам деятельности						
3.1.	Доходы	тыс. руб.	4 293 363	5 697 185,83	5 271 445,46	92,5
3.2.	Расходы	тыс. руб.	3 771 027	5 512 353,03	5 116 070,21	92,8
3.3.	Прибыль от всех видов деятельности	тыс. руб.	522 336	184 832,81	155 375,24	84,1
3.4.	Рентабельность	%	13,9	3,4	3,0	
Прочие показатели						
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	94 808	26 251,9	139 642,56	531,9
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	212 310	157 576,74	150 779,25	95,7
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	404 834	53 507,97	144 238,56	269,6
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	112 923	28 258,75	16 670,51	59
4.5.	Прочие (от применения спецнадбавки)	тыс. руб.	52 670	78 555,43	89 666	114,1
4.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	239 241	-53 306,21	37 902	505,2
4.6.1.	в т.ч. сумма чистой прибыли, полученной от деятельности по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сетям газораспределения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2014 № 1314	тыс. руб.	48 817	130 182,1	115 158	
4.6.2.	чистая прибыль за вычетом п.4.5.1 и п. 4.5.2	тыс. руб.	190 424	-183 488,31	-77 256	
4.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	4,7	-3,2	-1,5	

4.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	387,9	5 768,9	5 152	89,3
4.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	54 242,99	26 543,2	29 615,4	111,6
4.10.	Средняя численность работников, занятых в деятельности по транспортировке газа.	чел.	323	3987	3 897,1	97,7
4.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых в деятельности по транспортировке газа.	руб.	60 858,10	26 102,87	26 491,7	1,1

*С учётом требований, действующих законодательных и нормативно-правовых актов ниже представлена информация о произведенных корректировках вступительных и сравнительных данных форм бухгалтерской (финансовой) отчётности.

С 01.01.2018 года в АО «Газпром газораспределение Краснодар» внесены изменения в Учётную политику, согласно которой учёт средств, полученной специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа, должен вестись на счёте 86 «Целевое финансирование». Признание специальной надбавки в каждом расчётном периоде отражается по дебету счёта 99.09 «Прочие прибыли и убытки» и кредиту счёта 86.02 «Целевые средства». Списание суммы, использованной специальной надбавки производится по мере ввода в эксплуатацию объектов, строительство, реконструкция, модернизация которых предусмотрены программой газификации со счёта 86 на счёт 83 «Добавочный капитал». Для обеспечения сопоставимости данных за отчётный год с данными за предшествующие годы соответствующие данные бухгалтерского баланса и отчёта о финансовых результатах были отражены ретроспективно.

Более подробная информация о внесенных изменениях в годовую бухгалтерскую (финансовую) отчётность представлена в разделе 24.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2018 год (П-2).

1.7. Капитальные и долгосрочные финансовые вложения

Инвестиционная программа Общества на 2018 год (с учётом последней проведенной корректировки), утверждена Советом директоров (протокол заседания Совета директоров от 15.01.2019 № 9) в размере 17 829 499,62 тыс. руб. Фактический объём капитальных и долгосрочных финансовых вложений составил 8 823 107,02 тыс. руб.

Показатель	План 2018 г.	Факт 2018 г.	Отклонение	
			тыс. руб.	%
Машины и оборудование	65 432,14	58 060,07	-7 372,07	-11,27
Проектно-изыскательские работы	217 320,15	262 006,55	44 686,40	20,56
Новое строительство	496 434,77	367 303,51	-129 131,26	-26,01
Реконструкция	125 614,06	94 658,86	-30 955,20	-24,64
Приобретение газопроводов, объектов незавершенного строительства, прочих объектов недвижимости	16 924 698,50	8 041 078,03	-8 883 620,47	-52,49
Приобретение нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,0
Долгосрочные финансовые вложения	0,00	0,00	0,00	0,0
Итого	17 829 499,62	8 823 107,02	-9 006 392,60	-50,51

Выполнение Инвестиционной программы составило 49,49 % к плану.

Основными причинами отклонений фактического выполнения от плановых показателей являлись:

1. «Автотранспорт» – выполнено на сумму 33 130,22 тыс. руб. при плане 39 031,38 тыс. руб., что составляет 84,88 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых обусловлено тем, что выполнена установка дополнительного оборудования на автомобили для перевода на использование в качестве топлива компримированного природного газа (далее КПП) на 61 автомобиль в сумме 5 921,15 тыс. руб., при плане установки оборудования КПП на 110 автомобилей в сумме 11 966,00 тыс. руб.

Конкурентные процедуры состоялись 08.11.2018 г., в результате заключён договор поставки и выполнения работ № Н12318 от 21.11.2018 г. с ООО «Италгаз Инжиниринг», срок установки оборудования I квартал 2019 года.

2. «Оргтехника» – выполнено на сумму 913,49 тыс. руб. при плане 2 920,08 тыс. руб., что составляет 31,28 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых обусловлено тем, что поставка оргтехники выполнена 25.01.2019 г. в соответствии с прямым договором, заключенным с ООО «СКАЙСОФТ ИНЖИНИРИНГ» от 24.12.2018 г. № 12-5/БДР-5302/1, так как конкурентные процедуры, проведенные в ноябре 2018 года, признаны несостоявшимися.

3. «Проектно-изыскательские работы» – выполнено на сумму 262 006,55 тыс. руб., при плане 217 320,15 тыс. руб., что составляет 120,56 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых объясняется следующим:

– на основании поступивших обращений заявителей, в отчётном периоде заключены договоры по объектам технологического присоединения согласно постановлению Правительства от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» и отражены затраты на выполнение проектно-изыскательских работ на общую сумму 219 611,68 тыс. руб., при плане 154 396,68 тыс. руб.;

– в отчётном периоде отражена арендная плата за земельный участок в с. Архипо-Осиповка, на общую сумму 1 227,64 тыс. руб., согласно договора аренды заключенному по результатам аукциона № 4000005176 от 11.04.2016 г., целевое назначение: строительство здания эксплуатационной базы газового хозяйства АО «Геленджикгоргаз» в с. Архипо-Осиповка по ул. Санаторная угол с ул. Рабочая. Участие в аукционе согласовано письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 13.05.2016 г. № ЕМ-13/1694.

В настоящее время принято решение о расторжении договора аренды заключенного с администрацией муниципального образования город-курорт Геленджик;

– по объектам Комплексной программы (далее спецнадбавка) п. 1.37.2.6 - 1.37.2.9 «Газопровод высокого давления от ГРС 4а до пос. Октябрьский г. Краснодар», «Газопровод высокого давления от газопровода к пос. Октябрьский г. Краснодара до газопровода к х. Карла Маркса Динского района», «Газораспределительные сети с. Широкая Балка г. Новороссийска», «Газопровод высокого давления 1-й категории от ГГРП-4 до проектируемой ГГРП г. Краснодар», запланированным на 2018 год, выполнены инженерные изыскания. Конкурентные процедуры на выполнение проектно-изыскательских работ проведены в октябре 2018 года. По итогам торговых процедур заключены договоры с ООО «Гипрониигаз», ориентировочный срок выполнения работ апрель 2019 года.

4. «Новое строительство» – выполнено на сумму 367 303,51 тыс. руб. при плане 496 434,77 тыс. руб., что составляет 73,99 % к плану.

Отклонение фактических показателей от плановых объясняется следующим:

– на основании поступивших обращений заявителей, в отчётном периоде заключены договоры по объектам технологического присоединения согласно постановлению Правительства от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» и отражены затраты на выполнение строительно-монтажных работ на общую сумму 249 802,53 тыс. руб., при плане 150 267,08 тыс. руб.;

– строительно-монтажные работы по объекту п.1.37.2.12 «Газопровод низкого давления по ул. Красноармейская, Железнодорожная, Ейская, Западная ст. Ольгинская Приморско-Ахтарского района выполнены в полном объёме.

В настоящее время проводится разработка технического плана регистрации права собственности на объект.

– строительно-монтажные работы по объекту п.2.37.1.2 «Газопроводы высокого и среднего давления по ул. Мира и ул. Заречной с установкой ПРГ в с. Криница, г. Геленджик, Краснодарского края» выполнены в полном объёме.

В настоящее время проводится оформление исполнительной документации для сдачи объекта в Ростехнадзор.

– строительно-монтажные работы по объекту «Газопровод высокого давления к п. Дюрсо г. Новороссийска» (п. 1.37.2.3) выполнены частично, материал закуплен в полном объёме. Возникла необходимость разработки дополнительных томов проектной документации в связи с прохождением трассы газопровода по землям лесного фонда.

– строительно-монтажные работы по объектам п.1.37.2.4, п.1.37.2.5 «Газопровод низкого давления по ул. Мира от ул. Краснодарской до ул. Железнодорожной в г. Абинске Абинского района» и «Газопровод высокого и низкого давления по ул. Новая в п. Бейсуг Выселковского района» соответственно, выполнены в полном объёме, экономия на общую сумму 2 145,38 тыс. руб. образовалась в результате выполнения работ хозяйственным способом.

5. «Реконструкция» – выполнено на сумму 94 658,86 тыс. руб. при плане 125 614,06 тыс. руб., что составляет 75,36 % к плану.

Работы по реконструкции объектов капитального строительства, запланированные на 2018 год, выполнены в полном объёме. Экономия составила 30 955,20 тыс. руб.

6. «Газопроводы, объекты незавершенного строительства, прочие объекты недвижимости» – выполнено на сумму 8 041 078,03 тыс. руб. при плане 16 924 698,50 тыс. руб., что составляет 47,51 % к плану.

Выкуп газопроводов не выполнен в полном объёме в связи с неготовностью материалов у продавца.

Источником финансирования явились:

– амортизация	242 815,13 тыс. руб.;
– прибыль	0,00 тыс. руб.;
– спецнадбавка	74 192,50 тыс. руб.;
– компенсация выпадающих доходов	54 636,00 тыс. руб.;
– плата за технологическое присоединение (Постановление РФ от 30.12.2013 № 1314)	129 768,13 тыс. руб.;
– другие (выкуп объектов газораспределения АО «Газпром газораспределение» / ООО «Газпром межрегионгаз»	8 041 046,03 тыс. руб.;
– другие (авансы по технологическому присоединению ППРФ № 1314)	280 649,23 тыс. руб.

1.8. Распределение и использование прибыли в 2018 году

Чистая прибыль, полученная по результатам 2017 года, в размере 291 911,48 тыс. руб. по решению годового общего собрания акционеров, протокол от 29.06.2018 г. № 1, распределена следующим образом (за вычетом целевой прибыли, полученной в результате применения к тарифу специальной надбавки, в размере 52 670,02 тыс. руб., в также средств, полученных от оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, в размере 48 817,04 тыс. руб.):

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счёт целевых средств, учтённых в составе тарифа на транспортировку газа на 2017 год –	105 000,00 тыс. руб.;
2. На выплату дивидендов по акциям –	42 718,02 тыс. руб.;
3. Оставить в распоряжении Общества для направления на реализацию его инвестиционных проектов (программ) –	42 706,40 тыс. руб.

Фактическое использование прибыли:

1. На формирование источника финансирования инвестиционной программы Общества за счёт целевых средств, учтённых в составе тарифа на транспортировку газа на 2017 год –	105 000,00 тыс. руб.;
2. На выплату дивидендов по акциям –	42 718,02 тыс. руб.;
3. Для направления на реализацию инвестиционных программ Общества (оставить в распоряжении Общества) –	42 706,40 тыс. руб.

2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Основной целью Общества является надежное и безаварийное газоснабжение потребителей и получение прибыли, обеспечивающей устойчивое и эффективное экономическое благосостояние Общества, создание здоровых и безопасных условий труда и социальную защиту работников Общества.

Советом директоров Общества (Протокол от 04.04.2018 № 13) определены следующие приоритетные направления деятельности Общества на 2018 год:

1. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2018 год.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям:

- пропаганда безопасного использования газа в быту;
- реализация Программы газификации регионов РФ;

- участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».
- 5. Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учёта газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
- 6. Реализация мероприятий, по повышению клиентоориентированности Общества при оказании услуг на основе принципа «Единое окно».
- 7. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.
- 8. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.
- 9. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.
- 10. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путём внедрения новых технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ®).
- 11. Обеспечение приоритетности проведения мероприятий и приобретения оборудования и материалов в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 № НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем.
- 12. Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.
- 13. Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период (оценивается один раз в год по состоянию на 01 ноября).
- 14. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение» посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.
- 15. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.
- 16. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.
- 17. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.
- 18. Проведение мероприятий по снижению потерь газа.
- 19. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.

20. Рассмотрение вопроса (с учётом финансовой эффективности) о приобретении, в том числе в счёт задолженности за газ, в собственность у органов местного самоуправления и сторонних организаций сетей низкого давления либо заключения договоров аренды на данные объекты.

21. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на выведение финансово-хозяйственной деятельности на безубыточный уровень по обществу в целом, а также по отдельным видам прочей деятельности.

22. Проведение мероприятий, направленных на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью её применения Обществом, ООО «Газпром межрегионгаз», АО «Газпром газораспределение».

23. Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 17.10.2017 № 172 «О выполнении программ газификации регионов Российской Федерации» в целях обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации, контроля и оперативного решения вопросов, возникающих в ходе реализации планов-графиков синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации.

24. Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2017 № 210 «О недопущении эксплуатации объектов газификации в отсутствие акта приемки законченного строительством объекта» в рамках обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации.

25. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 № 338, с изменениями 23.05.2016 № 336.

3. ОТЧЁТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Активизация работы с исполнительными органами государственной власти и органами местного самоуправления по оформлению ими прав собственности на бесхозные газопроводы, находящиеся в зоне эксплуатационной ответственности Общества.

Гражданским кодексом РФ оформление права собственности на бесхозные газопроводы предоставлено органам местного управления.

Филиалами Общества регулярно проводится инвентаризация и ведётся учёт бесхозных газопроводов, расположенных в зоне эксплуатационной ответственности Филиала.

В адрес Администраций муниципальных образований направляются письма о наличии на территории МО бесхозный газопроводов с предложением принятия их в муниципальную собственность с последующим заключением договора технической эксплуатации, либо аренды с АО «Газпром газораспределение Краснодар».

На проводимых совместных совещаниях с Администрацией Краснодарского края и Администрациями муниципальных образований регулярно поднимается вопрос о принятии в муниципальную собственность бесхозных газопроводов.

С целью недопущения появления новых бесхозных объектов ведётся работа по принуждению собственников (заказчиков строительства), при их установлении, объектов, обслуживаемых Обществом без договорных отношений, заключить/продлить договоры технической эксплуатации с АО «Газпром газораспределение Краснодар».

2. Обеспечение надлежащего оформления прав собственности на объекты недвижимого имущества, находящегося в собственности Общества, надлежащее оформление прав на земельные участки, на которых они расположены, а также оформление охранных зон под объектами газораспределения.

По состоянию на 1 января 2018 года, на балансе АО «Газпром газораспределение Краснодар» находилось недвижимое имущество:

– газопроводы - 435,41 км / 4482 шт., из них подлежат регистрации - 353,5км/503 шт.,

зарегистрировано - 334,8 км / 460 шт.

– здания (нежилые помещения) - 12 шт., из них зарегистрировано - 12 шт.

– земельные участки - 4 шт., из них зарегистрированы - 4 шт.

В 2018 г. зарегистрированы права собственности на объекты недвижимости в количестве 2 шт. / 2,7 км. (в т.ч. Объект «ГРС в ст. Пластуновской» Динского р-на.).

В 2018г. на основании Решения Арбитражного суда возвращены в Муниципальную собственность сельских поселений Динского района (сняты с регистрационного учёта) 9 газопроводов / 11 км.

По состоянию на 31 декабря 2018 года, на балансе АО «Газпром газораспределение Краснодар» находится недвижимое имущество:

– газопроводы - 2 146,87 км / 6805 шт., из них подлежат регистрации 1941,08 км / 871 шт.

зарегистрировано - 326,5 км / 455 шт., подготовлены на регистрацию - 1585 км / 366 шт.

– здания (нежилые помещения) - 12 шт., из них зарегистрировано - 12 шт.

– земельные участки - 5 шт., из них зарегистрированы - 4 шт.

В 2018 г. заключён договор на землеустроительные работы на 0,234 км / 8 шт. газопроводов, расположенных в Темрюкском районе, для дальнейшей регистрации права собственности.

В 2018 г. заключён договор на выделение охранных зон газопроводов 8,392 км / 2 шт расположенные в Динском районе, сведения внесены в ЕГРН 18.02.2019 г.

3. Выявление незадействованных в производственной деятельности (непрофильных) активов, подготовка предложений по их эффективному использованию, а также разработка, утверждение и исполнение проекта прогнозного плана (программы) реализации непрофильных активов на 2018 год.

В АО «Газпром газораспределение Краснодар» незадействованные в производственной деятельности (непрофильные) активы отсутствуют.

4. Информационная и рекламная работа по направлениям:

– пропаганда безопасного использования газа в быту;

– реализация Программы газификации регионов РФ;

– участие во всероссийском проекте «Священный долг. Вечная память».

В I полугодии 2018 года велась активная работа с 42 региональными средствами массовой информации, среди которых:

– печатные СМИ – 19 изданий;

– телевидение – 2 телеканала;

– радио – 3 станции;

– Интернет – 18 изданий.

Во II полугодии 2018 года велась активная работа с 107 региональными средствами массовой информации, среди которых:

- печатные СМИ – 43 издания;
- телевидение – 8 телеканалов;
- радио – 5 станций;
- Интернет - 51 издание.

Общее количество публикаций в 2018 году в региональных СМИ о деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар» - 288, в т.ч.:

- печатные СМИ – 173;
- радио – 9;
- телевидение – 15;
- Интернет-ресурсы – 91.

В том числе по освещению участия в региональных программах газификации:

- печатные СМИ – 1;
- радио – 0;
- телевидение – 2;
- Интернет-ресурсы – 10.

по освещению темы безопасного пользования газом:

- печатные СМИ – 103;
- радио – 9;
- телевидение - 8;
- Интернет-ресурсы – 38.

На протяжении всего года проводилась работа с населением по пропаганде безопасного использования газа в быту:

- инструктажи населения;
- уроки для детей в школах и дошкольных учреждениях;
- трансляции видеороликов в 40 Единых клиентских центрах;
- печать буклетов, брошюр, листовок и памяток;
- размещение листовок в транспортных средствах Краснодарского края.

Информационное обеспечение программ ПАО «Газпром» по газификации регионов РФ

Информация о вводе в эксплуатацию межпоселкового газопровода в Мостовском районе, построенного в рамках программы газификации регионов РФ ПАО «Газпром» была опубликована в 10 изданиях, среди которых: интернет-портал Южного региона «Юга.ру», информационно-аналитический журнал «ТЭК Кубани», сайт газеты «Кубанские новости», сайт Общества и др. Также на телеканале «Кубань 24» вышел сюжет: «В станице Махошевской состоялся пуск газа».

Мероприятия в рамках акции «Священный долг. Вечная память»

В 2018 году в рамках акции «Священный долг. Вечная память» специалисты АО «Газпром газораспределение Краснодар» провели работы по облагораживанию прилегающей территории и техническому обслуживанию 96 мемориалов «Вечный огонь», расположенных в 92 населенных пунктах Краснодарского края.

Во время работ были выполнены обходы надземных газопроводов, текущий ремонт газовых колодцев, проведены осмотры газового оборудования и газовых горелок. Кроме того, выполнены очистки форсунок, подводящих трубок к горелкам и запорной арматуре. Вместе с этим специалисты очистили от мусора и грязи воздухозаборные колодцы, извлекая посторонние предметы. Также газовики провели уборку и благоустройство территорий, прилегающих к мемориальным комплексам. В ряде случаев выполнен ремонт памятников иobeliskов. Организовано наведение санитарного порядка прилегающих территорий (обрезка деревьев и кустарников, побелка стволов деревьев).

Пресс-релиз опубликован на сайте Общества, на сайте «Юга.Ру» (интернет-портал Южного региона, www.yuga.ru) и в информационно-аналитическом журнале «ТЭК Кубани».

5. Исполнение Плана работ Общества по оснащению объектов жилого фонда приборами учёта газа во исполнение требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Во исполнение требований ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261) в 2018 году в зоне эксплуатационной ответственности Общества было установлено 42 839 приборов учёта природного газа, в том числе 21 539 ПУГ – Филиалами Общества.

Количество объектов, требующих обязательного оснащения ПУГ на 31.12.2018 года составило 1223 единиц. Со всеми абонентами проведена претензионно-исковая работа, оформлены акты недопуска к месту установки ПУГ.

По итогам работы Общества в 2018 году, совместно с Государственной жилищной инспекцией Краснодарского края был подписан акт о выполнении АО «Газпром газораспределение Краснодар» требований статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части обязательной установке приборов учёта газа.

6. Реализация мероприятий, по повышению клиентоориентированности Общества при оказании услуг на основе принципа «Единое окно».

По состоянию на 31.12.2018 г. в зоне деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество) осуществляют работу 39 клиентских центров ведущих приём граждан в Филиалах, обособленных подразделениях Филиалов, а также в центральном офисе Общества. Клиентскими центрами осуществляется консультативная деятельность, приём обращений граждан, выдача документации.

За 2018г. в Автоматизированной информационной системе «Единый клиентский центр» (далее – АИС ЕКЦ) зарегистрировано 137167 обращений.

Основными видами обращений граждан являются:

- заявка на получение ТУ с заключением договора о подключении 13528;
- запрос на получение ТУ (техническая возможность) 6541;
- запрос на заключение договора ТО и ВДГО (ВКГО) 45506.

Так же специалистами клиентских центров осуществляются консультации граждан по единому номеру информационной поддержки АО «Газпром газораспределение Краснодар», номера телефонов горячей линии размещены на сайте Общества.

7. Обеспечение энергетической эффективности деятельности Общества, реализация мероприятий по Программам энергосбережения и достижение целевых показателей энергосбережения и энергоэффективности.

В соответствии с утверждённой Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 2017 – 2020 гг. и в целях экономии потребляемых топливно-энергетических ресурсов были проведены основные энергосберегающие мероприятия:

- замена традиционных задвижек на шаровые краны в качестве запорной арматуры при реконструкции действующих газораспределительных систем и установка шаровых кранов при новом строительстве (произведена установка 1136 шаровых крана);

- приобретено 38 новых сигнализаторов (течеискателей) для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа;
- при децентрализованном отоплении, за счёт регулирования температуры в подающей системе отопления помещений ГРО в зависимости от наружной температуры воздуха и за счёт понижения температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в помещениях ГРО, согласно расчёта по действующей методике, сэкономлено 109,54 тыс. м³ природного газа;
- применение современных уплотнительных и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры (установлен 1610 комплектов);
- выполнена 49 врезок газопроводов и других объектов системы газоснабжения с помощью оборудования, исключающего прямые потери газа в атмосферу при врезке;
- установлено 3815 электроизолирующих соединений в местах, предусмотренных требованиями нормативных документов, в том числе неразъемные по диэлектрику;
- установлено 1754 единиц энергоэффективных ламп;
- проведено 889 технического обслуживания и ремонта автомобильной техники.

После проведения энергосберегающих мероприятий расчётная экономия составила 615,15 тонн условного топлива (планируемая расчетная экономия в Программе энергосбережения – 475,37 т.у.т.).

8. Повышение уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения.

В целях совершенствования процессов диспетчерского управления, а также контроля и отображения значений технологических процессов распределения газа, формирования Единого информационно-технологического пространства диспетчерских служб, состояния технологического оборудования и оповещения персонала ЦДС, ЦАДС и АДС филиалов Общества звуковой и цветовой сигнализацией при возникновении нештатных ситуаций на объектах сетей газораспределения в АО «Газпром газораспределение Краснодар» активно внедряются автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП).

По состоянию на конец 2018 года, в Обществе оснащено системами телеметрии/телемеханики 153 пункта редуцирования газа, 410 станций катодной защиты (СКЗ), 15 крановых узлов (ЗА), что составляет 3,3 % от общего числа ПРГ, 24,9 % от общего числа СКЗ подлежащих автоматизации.

Необходимо отметить, что уровень автоматизации объектов из года в год повышается. В 2019 году планируется оснащение системами телеметрии 5 объектов ПРГ, что будет составлять 0,11 % от общего числа ПРГ, 30 объектов СКЗ, что составит 1,78 % от общего числа СКЗ подлежащих автоматизации.

В рамках проведения систематического анализа работоспособности систем телеметрии/телемеханики, с января по декабрь 2018 года итоговая работоспособность СТМ составляет 80 %.

АО «Газпром газораспределение Краснодар» осуществляет тесное взаимодействие с производителями систем телеметрии, изучаются новые модели (модификации) систем удаленного мониторинга и контроля. Составляются опросные листы поставщиков телеметрии по оснащению объектов сетей газораспределения.

Так, в рамках повышения уровня автоматизации технологических объектов сетей газораспределения, в 2018 году проведена работа по созданию аварийного запаса для обеспечения проведения ТО и ремонта АСУ ТП. Процесс закупки запасных частей и материалов осуществляется в соответствии с утвержденным положением о закупках товаров, работ и услуг АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Во втором полугодии 2019 г. АО «Газпром газораспределение Краснодар» запланировано обновление используемого диспетчерского пульта (АНТ Информ). С увеличением количества телемеханизированных технологических объектов, объёмы регламентных работ будут сокращаться, что влечёт за собой экономию денежных средств и повышение надёжности системы газоснабжения потребителей.

Разработаны и утверждены инструкции по работе с диспетчерским пультом управления систем телеметрии/телемеханики и положение об автоматизированных системах управления технологическими процессами, а также назначены ответственные сотрудники за исправное состояние и безопасную эксплуатацию АСУ ТП по филиалам Общества. Таким образом, сопровождение и контроль работоспособности АСУ ТП будет производиться собственными силами сотрудников группы внедрения и сопровождения АСУ ТП ЦДС.

Специалисты АСУ ТП регулярно проходят обучение/повышение квалификации и затем, самостоятельно проводят обучение диспетчерского состава ЦДС, ЦАДС и АДС филиалов Общества, имеющих установленные удаленные пульта (АРМ) диспетчерского управления.

В настоящее время проводятся необходимые мероприятия:

- по внедрению и сопровождению диспетчерского пульта управления в филиалах Общества, имеющих объекты, оснащенные системой телеметрии/телемеханики;
- по совершенствованию автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и разработке ГЕО информационной системы.

9. Создание и развитие метрологических лабораторий, расширение области аккредитации.

В 2018 году руководством принято решение изменения организационной структуры АО «Газпром газораспределение Краснодар» с целью создания отдела метрологии и метрологической лаборатории для выполнения комплекса работ по поверке манометров, газоанализаторов и бытовых газовых счётчиков абонентов (физических лиц).

Для этого запланированы денежные средства на приобретение оборудования для выполнения указанных работ, ремонта помещений, поверку и ремонт установленного в филиалах Общества стендов для поверки бытовых газовых счетчиков и на организацию процедуры аккредитации метрологической лаборатории.

10. Повышение уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения и газопотребления путём внедрения новых технологий, применения новейшего оборудования и материалов, соответствующих требованиям нормативных документов системы стандартизации АО «Газпром газораспределение» (в том числе сертифицированных в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ).

С целью повышения уровня безопасности и надёжности функционирования объектов сетей газораспределения, находящихся в обслуживании АО «Газпром газораспределение Краснодар», при закупке оборудования и материалов для проведения капитального и текущего ремонта, обязательным требованием является их сертификация в Системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

В 2018 году в рамках реализации плана по выполнению капитального и текущего ремонта сетей газораспределения, а также Инвестиционной программы обслуживания АО «Газпром газораспределение Краснодар» 2018 года, централизованно были закуплены следующие материалы и оборудование, сертифицированные в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ:

- газорегуляторные пункты;
- лакокрасочные материалы;

- изоляционные материалы;
- оборудование электрохимической защиты;
- системы телеметрии и телемеханики;
- арматура запорная промышленного назначения для природного газа;
- трубы и фитинги полиэтиленовые для природного газа;
- трубы стальные в изоляции и без изоляции.

Вся закупленная продукция при её поступлении на склад подвергалась верификации, на наличие сертификата ГАЗСЕРТ, удостоверяющего качество продукции.

Для безопасности и надежности функционирования, при строительстве новых объектов сетей газораспределения, также в обязательном порядке использовались материалы и оборудование, сертифицированные в системе добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

11. Обеспечение приоритетности проведения мероприятий и приобретения оборудования и материалов в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16 – 17.08.2017 № НК-11, с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем.

В соответствии с поручениями Протокола семинара-совещания генеральных директоров организаций Группы ООО «Газпром межрегионгаз» по вопросам финансово-хозяйственной деятельности от 16-17.08.2017 № НК-11 и с целью повышения качественного уровня мероприятий по эксплуатации и развитию газораспределительных систем АО «Газпром газораспределение Краснодар» в 2018 году за счёт средств, запланированных в Инвестиционной программе Общества, выполнено техническое перевооружение 151 шкафного пункта редуцирования газа и 87 станций катодной защиты.

12. Совершенствование деятельности Общества по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизация затрат Общества по данному виду деятельности.

Обществом осуществляется выдача технических условий и заключение договоров о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к газораспределительной сети в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее по тексту-«Правила»). Рассмотрение Заявок о заключении договоров о подключении (технологическом присоединении) и Запросов о выдаче технических условий осуществляется Техническим отделом центрального офиса и Производственно-техническими отделами Филиалов.

За 2018 г. было рассмотрено:

- заявок на получение ТУ с заключением договора о подключении 13528;
- запросов на получение ТУ (техническая возможность) 6541;
- иных обращений (внесение изменений в технические условия, рассмотрение/согласование актов о подключении) 3276.

В целях совершенствования процессов деятельности ГРО по исполнению требований Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утверждённых Постановлением Правительства

Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, и оптимизации затрат ГРО по данному виду деятельности и формирования единой базы данных рассмотрение обращений (Заявки/Запросы) осуществляется в Автоматизированной информационной системе «Единый клиентский центр» (далее – АИС ЕКЦ) позволяющая осуществлять контроль за техническими параметрами подключения объектов капитального к газораспределительной сети, своевременностью рассмотрения обращений и формированию статистической отчётности Общества.

Основным проблемным вопросом при рассмотрении обращений о выдаче технических условий и/или заключении договоров о подключении является отсутствие технической возможности транспортировки газа по газотранспортной системе, согласно информации ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

13. Реализация мероприятий по подготовке Общества к работе в осенне-зимний период (оценивается один раз в год по состоянию на 01 ноября).

В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду на 2018-2019 г. Обществом были запланированы следующие мероприятия:

- диагностирование стальных подземных газопроводов общей протяжённостью 512 км., а также 272 пунктов редуцирования газа;
- приборное обследование на герметичность 2 601,040 км., и на сплошность изоляции 2 590,210 км. газопроводов;
- обследование 0,84 км подводных переходов;
- текущий ремонт установок защиты в количестве 1185 шт.;
- капитальный ремонт газопроводов протяжённостью 0,016 км, станций катодной защиты в количестве 9 шт., и 12 протекторных установок;
- техническое обслуживание запорной арматуры распределительных газопроводов в количестве 33 663 шт.;
- текущий ремонт 692 ГРП и 3797 ШРП;
- замена технологического оборудования в 65 ГРП и в 73 ШРП (капитальный ремонт), а также выполнен капитальный ремонт зданий 21 ГРП;
- покраска газопроводов общей протяжённостью 570,28 км.

По состоянию на 1 ноября 2018 г. Обществом реализованы все запланированные мероприятия по подготовке газораспределительных организаций к осенне-зимнему периоду на 2018-2019 г.

14. Обеспечение эффективного функционирования Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью АО «Газпром газораспределение» посредством достижения поставленных целей в ходе реализации плана работ в области промышленной безопасности и программы мероприятий по улучшению охраны труда.

1. Выполнение решений постоянно действующей Комиссии по охране труда и промышленной безопасности ООО «Газпром межрегионгаз» - управляющей компании АО «Газпром газораспределение» в области по охраны труда и промышленной безопасности выполняются в полном объёме в указанные сроки.

2. Согласно СТО Газпром газораспределение 8.6-1-2016 «Идентификация опасностей и управление рисками» в Обществе издан Приказ № 80 от 20.04.2017г. «Об организации проведения идентификации опасностей и оценке рисков».

Проведена идентификация опасностей, составлены карты идентификации опасностей и определения уровней рисков.

Высокие и средние риски:

- воздействие дыма, огня, пламени и вредных веществ;

- транспортные происшествия;
- падения при разности уровня высот;
- падения на ровной поверхности одного уровня;
- падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли;
- воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов, деталей машин и т.д.

3. В соответствии с СТО Газпром газораспределение серии 8.6 были разработаны и утверждены цели АО «Газпром газораспределение Краснодар» в области охраны труда и промышленной безопасности, программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда, план работ в области промышленной безопасности. Все мероприятия, указанные в перечисленных документах, выполняются в полном объеме в установленные сроки. Благодаря чему улучшили систему охраны труда в Обществе.

4. В 2018 году в Обществе проведены внутренние аудиты ЕСУОТ и ПБ в 16 Филиалах Общества. В результате проведенных аудитов выявлено 125 нарушений в области охраны труда. В настоящее время нами получены все отчеты о выполнении корректирующих и предупреждающих действий по внутренним аудитам за 2018 год. Достоверность выполненных мероприятий будет проверена при проведении внутренних аудитов ЕСУОТ и ПБ в 2019 году.

Состояние охраны труда:

1. Все работники Общества обеспечены специальной одеждой, специальной обувью и другими СИЗ в полном объеме.

2. Работники Общества ознакомлены с нормативно-правовыми актами. На Портале размещен перечень законодательных и иных нормативных документов, содержащих требования охраны труда, промышленной безопасности и безопасной эксплуатации, применимых к деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар». Также у работников на рабочих столах установлены справочные системы «Гарант», а до рабочих доводят сведения об изменении в законодательстве их непосредственные руководители, проводят повторные, внеплановые инструктажи на рабочем месте.

Специальная оценка условий труда:

1. В феврале 2018 года Общество перешло на филиальную систему работы, в результате чего в Обществе ввели в эксплуатацию 6388 вновь организованных рабочих мест.

Общее количество рабочих мест в Обществе 6668.

За отчетный период специальная оценка условий труда проведена на 3868 рабочих мест, что составляет 58 %. На остальные рабочие места (2800 РМ административно-управленческого персонала), специальная оценка условий труда планируется на январь 2019 года.

2. По результатам проведенной специальной оценки условий труда выявлено:

- 1930 РМ с 3 классом условий труда;
- 1925 РМ с 2 классом условий труда;
- 13 РМ с 1 классом условий труда.

3. Для улучшения условий труда, а также профилактики профессиональных заболеваний сотрудников Общества был проведен периодический медицинский осмотр, специальная оценка условий труда, выдана необходимая специальная одежда, специальная обувь и другие СИЗ, согласно действующему законодательству в области охраны труда, с учетом результатов СОУТ.

4. Ежегодно разрабатывается и применяется План мероприятий, направленных на улучшение условий труда, а также график проведения специальной оценки условий труда, списки на прохождение периодических медицинских осмотров, списки работников, которым

положено выдавать СИЗ, мыло, молоко.

**Цели АО «Газпром газораспределение Краснодар» в области охраны труда,
промышленной и пожарной безопасности на 2018 год**

№ п/п	Цели в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности	Ожидаемый результат при достижении цели	Оценка достижения цели		Причина, корректирующие мероприятия на будущий период
			да	нет	
1.	Сохранение жизни и здоровья работников Общества	Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом.	нет		<p>Причина:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нарушение работником трудового распорядка и дисциплины труда, выразившиеся в том, что на оборудовании организации в рабочее время без разрешения руководителя структурного подразделения проводились работы для личных целей; - нарушение работником требований инструкции по охране труда при холодной обработке металлов на токарном станке; - отсутствия контроля со стороны руководителя структурного подразделения. <p>Корректирующие мероприятия:</p> <p>Со стороны руководителей структурных подразделений усилить контроль за производственной дисциплиной в вверенных им подразделениях. Не допускать в рабочее</p>
		Отсутствие несчастных случаев на производстве в результате падения на ровной поверхности одного уровня.	да		
		Отсутствие несчастных случаев на производстве по причинам, связанными с недостатками в организации работ повышенной опасности.	да		

				<p>время использования оборудования работниками в своих личных целях без разрешения администрации;</p> <p>- проведение внеплановых инструктажей по охране труда для работников занятых работой на токарном станке;</p> <p>- проведена внеплановая идентификация опасностей в результате произошедшего несчастного случая.</p>
2.	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и охраны труда.	Снижение количества нарушений, выявленных органами государственного контроля.	да	-
3.	Обеспечение надежной работы опасных производственных объектов.	Снижение количества инцидентов на опасных производственных объектах, причинами которых стали нарушения эксплуатации ОПО.	да	-
4.	Обеспечение эффективного функционирования и совершенствование Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасности Общества.	Вовлеченность работников всех уровней в безопасную организацию производственного процесса.	да	-
5.	Выполнение принятых обязательств в Политике	Отсутствие случаев травматизма и	да	-

	АО «Газпром газораспределение» в области охраны труда и промышленной безопасности.	аварийности.		
6.	Повышение уровня компетентности работников в области охраны труда, пожарной и промышленной безопасности.	Отсутствие случаев травматизма среди работников Общества по причинам, связанным с недостатками обучения.	да	-
7.	Обеспечение требований пожарной безопасности на объектах Общества.	Отсутствие пожаров на объектах Общества.	да	-

15. Проведение работ, направленных на заключение (своевременное исполнение) договоров о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с максимальным числом заказчиков на территории присутствия.

По состоянию на 31.12.2018 г. в зоне деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар» (далее – Общество) заключено 1 178 897 договоров на поставку природного газа (по данным ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»), 1 169 822 договора на техническое обслуживание и ремонт внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования (ТО и Р ВДГО) с потребителями (с учётом АО «Сочиорггаз» и горрайгазов, полномочия единоличного исполнительного органа которых переданы Обществу), газоснабжение которых осуществляется природным газом. Таким образом, средний уровень заключенных договоров на ТО ВДГО (ВКГО) составил 99,2 %.

Среди Филиалов Общества можно выделить лидеров по заключению договоров, среди них:

Филиал № 3 (Тихорецкий), Филиал № 4 (Кореновский), Филиал № 5 (Гулькевичский), Филиал № 15 (Ленинградский), Филиал № 16 (Тимашевский).

Всего за 2018 год:

– рост количества заключенных договоров на ТО и Р ВДГО (ВКГО) с потребителями газа составил 55 904 шт.

– выполнено ТО ВДГО (ВКГО) у 318 422 потребителей газа.

Приказами АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 28.08.2018 г. № 347/1 и № 347/2 утверждена и введена в действие обновленная типовая форма договора о техническом обслуживании и ремонте внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, учитывающая последние изменения действующего законодательства РФ и предусматривающая авансовую форму оплаты услуг.

При внесении авансового платежа за услуги по ТО и Р ВДГО/ВКГО, у абонентов отсутствуют причины для недопуска специалистов АО «Газпром газораспределение Краснодар» в домовладения (квартиры) для проведения ТО, что позволяет получить доступ к газовому оборудованию, ТО которого не удавалось провести ранее и таким образом повысить уровень безопасности населения, использующего газ в быту.

По состоянию на 31.12.2018 г. в зоне деятельности АО «Газпром газораспределение Краснодар» насчитывается 11 557 МНКД (многоквартирных домов), заключено 11 157

договоров на техническое обслуживание внутридомового газового оборудования, относящегося к общему имуществу собственников многоквартирных домов, что составляет 96,5 %.

16. Осуществление мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения.

В рамках реализации мероприятий по оптимизации режимов работы сетей газораспределения АО «Газпром газораспределение Краснодар» ежегодно осуществляет контрольные замеры давления газа в часы максимального потребления газа наиболее неблагоприятных по режиму газоснабжения точках, в газопроводах поселений Краснодарского края.

По результатам выявленных замечаний проводился анализ и подготовка перечня объектов для включения в план оптимизации режимов работы сетей газораспределения в 2018 году (обеспечение технической возможности подачи газа потребителям на сетях газораспределения, мероприятий по устранению выявленных фактов недостаточного давления газа у потребителей по результатам замеров в зимний период).

На данный период, в процессе реализации находятся 111 объектов сетей газораспределения АО «Газпром газораспределение Краснодар». Строительство новых объектов и реконструкция существующих сетей газораспределения, в том числе социально значимых, ведет к повышению уровня жизни и благосостояния населения.

17. Создание и актуализация электронной базы технологических схем и планшетов АДС в рамках внедрения СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013.

Одним из основных инструментов, необходимых для полноценного диспетчерского управления объектами сетей газораспределения на верхних уровнях управления, являются технологические схемы. Активно проводится работа по разработке и отображению вышеуказанного графического материала в рамках Общества в соответствии с установленным стандартом СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.7-2013 «Графическое отображение объектов сетей газораспределения и смежных коммуникаций». В связи с расширением газотранспортной системы АО «Газпром газораспределение Краснодар» регулярно проводятся мероприятия по выверке и актуализации разработанного материала.

18. Проведение мероприятий по снижению потерь газа.

В настоящее время разрабатываются, а также фактически выполняются необходимые мероприятия по снижению давления газа в системе газораспределения с учётом обеспечения безопасной эксплуатации газораспределительной системы. Кроме того, применяются в работе современные уплотнительные материалы, позволяющие сократить возможные утечки газа на фланцевых и резьбовых соединениях.

19. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на обеспечение положительного финансового результата от оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и от деятельности Общества в целом.

При формировании планового Бюджета доходов и расходов (далее – БДР) на 2018 год АО «Газпром газораспределение Краснодар» руководствовалось в работе письмом ООО «Газпром межрегионгаз» от 13.11.2017 №03-01-01/13430 «О направлении сценарных условий».

Плановый БДР на 2018 год разработан и утверждён в соответствии с доведенными сценарными условиями.

В первом квартале 2018 года в системе единого оператора АО «Газпром газораспределение Краснодар», были созданы 16 филиалов. В связи с этим, во втором полугодии проведена корректировка БДР в АИС «Аналитика», с учетом формирования филиальной системы и утверждена в ООО «Газпром Межрегионгаз».

Все выплаты, такие как заработная плата, премии, выслуга лет, материальная помощь к отпуску и другие социальные программы для работников в бюджете были предусмотрены. В достаточной сумме запланированы финансовые средства и для выполнения всех регламентных работ по эксплуатации газопроводов и оборудования.

Плановый убыток от транспортировки природного газа (204,2 млн. руб.), сокращён на 104,7 млн. руб.

Фактически получена чистая прибыль от всех видов деятельности в размере 127,6 млн. руб., что на 102,4 млн. руб. больше плана (25,2 млн. руб.).

20. Рассмотрение вопроса (с учётом финансовой эффективности) о приобретении, в том числе в счёт задолженности за газ, в собственность у органов местного самоуправления и сторонних организаций сетей низкого давления либо заключения договоров аренды на данные объекты.

В 2018 году в собственность АО «Газпром газораспределение Краснодар» по договорам купли-продажи приобретено имущество (объекты газоснабжение):

- АО «Газпром газораспределение», 409 ед., сумма сделки 8 033 млн. руб.;
- ЗАО «ОБД», 1 ед., сумма сделки 10 тыс. руб.

У Администрациям МО в 2018 г. газопроводы в собственность Общества не приобретались.

Поступающие в адрес АО «Газпром газораспределение Краснодар» обращения от Администраций МО, юридических и физических лиц о заключении договоров аренды газопроводов рассматриваются отделами и службами Общества. В случае получения положительных результатов по итогам технических, юридических и экономических экспертиз, проводимых с предлагаемым к аренде имуществом, сделка направляется на согласование в вышестоящую организацию.

За 2018 г. Обществом заключен 1 договор аренды с Управлением муниципальной собственностью Администрации МО Красноармейский район (газопроводы, общей протяженностью 13,7 км.).

21. Разработка, утверждение и исполнение плана мероприятий, направленного на выведение финансово-хозяйственной деятельности на безубыточный уровень по обществу в целом, а также по отдельным видам прочей деятельности.

В соответствии со сценарными условиями, при формировании плановой выручки по прочим видам деятельности на 2018 год учитывалась среднестатистическая выручка за 3 года, с учётом уровня индекса инфляции, и получение прибыли по уровню рентабельности не менее 14 %.

В целях оптимизации производственного процесса и повышения финансово-экономических показателей Общества в первом квартале 2018 года было создано 16 филиалов, что повлияло на структуру себестоимости и рентабельность прочих видов деятельности.

По итогам 2018 года получена прибыль от продаж по прочим видам деятельности в размере 254,9 млн. руб., (с рентабельностью 26,4 %), что на 133,9 млн. руб. больше уровня 2017 года.

В дальнейшем будет продолжен мониторинг финансово-экономических показателей, с целью корректировки направлений развития прочих видов деятельности, которые смогут

обеспечить увеличение уровня рентабельности, привлекая уже имеющиеся у Общества активы и ресурсы.

22. Проведение мероприятий, направленных на установление на территории региона льготной ставки по налогу на имущество в отношении газораспределительных сетей с возможностью её применения Обществом, ООО «Газпром межрегионгаз», АО «Газпром газораспределение».

В рамках реализации программы газификации субъектов Российской Федерации ПАО «Газпром» осуществляет строительство распределительных газопроводов, расположенных на территории Краснодарского края, с последующей передачей в аренду АО «Газпром газораспределение Краснодар». Строительство новых объектов, в том числе социально значимых, ведёт к повышению уровня жизни и благосостояния населения. Реализация программ газификации в связи со значительными масштабами строительства и реконструкции сетей влечёт за собой рост эксплуатационных расходов, а также амортизационных и налоговых отчислений, включаемых в состав арендной платы.

Указанные затраты должны учитываться в тарифе ГРО, однако тарифы на транспортировку природного газа регулируются государством, и, несмотря на декларирование учёта в тарифе всех затрат, рост тарифов, как правило, ограничивается ориентацией на общие темпы роста цен на газ и коммунальные услуги, заложенные в прогнозах социально-экономического развития, и, как следствие, ведёт к ежегодному увеличению дефицита источников финансирования затрат на эксплуатацию построенных газопроводов.

Особо стоит отметить реализацию такого значимого проекта, как строительство газотранспортной инфраструктуры Олимпийских объектов в г. Сочи. В условиях роста уровня арендных платежей, в связи с вводом газопроводов, построенных по Программе газификации олимпийских объектов, выплаты по аренде газопроводов, в настоящий момент, составляют более 30 % от суммы общих расходов и ведут к плановой убыточности АО «Газпром газораспределение Краснодар».

Начиная, с 2014 года по 2017 г. включительно, Законом Краснодарского края от 26.11.2003 г. № 620-КЗ установлена нулевая ставка налога на имущество в отношении олимпийских спортивных объектов, объектов транспортной и инженерной инфраструктуры, строительство которых осуществлено в соответствии с Программой строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года № 991 (данном законом нулевая ставка по налогу на имущество установлена на 2017 год, в 2018 году ставке 0,7 %; в 2019 году - 1,5 %; в 2020 году - 2 %). Это позволило снизить затраты на 180 млн. руб. в год. Однако действие этой льготы с 2018 года остановлено.

Ежегодно, как со стороны Общества, так и со стороны вышестоящей организации ООО «Газпром межрегионгаз» подготавливались письма в исполнительные органы государственной власти о продлении действия льготной ставки по налогу на имущество:

– письмо АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 21.08.2017 г. № АЕ-01/3-02-08/293 «О предоставлении информации по письму ООО «Газпром межрегионгаз» от 15.08.2017 г. № 03-01-06Э/9602».

– письмо АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 26.11.2018 г. № АЕ-01/3-15-11/6444 «О применении льготы по налогу на имущество».

В Управление ФНС по Краснодарскому краю было направлено письмо 26.11.2018 г. № 11--11/6446 «О возможности применении налоговой ставки по налогу на имущество организаций, согласно п. 6. ст. 2 Закона Краснодарского края, от 26.11.2003 № 620-КЗ в отношении собственников объектов Единой системы газоснабжения».

В настоящее время льгота по налогу на имущество в отношении ООО «Газпром межрегионгаз» и ОАО «Газпром газораспределение Краснодар» не установлена.

23. Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 17.10.2017 № 172 «О выполнении программ газификации регионов Российской Федерации» в целях обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации, контроля и оперативного решения вопросов, возникающих в ходе реализации планов-графиков синхронизации выполнения программ газификации регионов Российской Федерации.

В рамках программы газификации в 2018 году за счёт инвестиций ООО «Газпром межрегионгаз» в Краснодарском крае осуществлялась реализация 16 объектов газоснабжения, в т.ч.:

В стадии СМР - 10 объектов, общей протяжённостью 170 км, из них:

- построено, находятся в стадии ввода в эксплуатацию - 4 объекта, общей протяжённостью 76,5 км.;
- в завершающей стадии строительства - 3 объекта, общей протяжённостью 47,3 км.;
- построено более 50 % - 1 объект, общей протяжённостью 29,2 км.;
- проводятся подготовительные работы для начала СМР - 2 объекта, общей протяжённостью 17 км.

В стадии ПИР - 6 объектов, общей протяжённостью 116,2 км из них:

- подготовлены инженерные изыскания, завершается разработка проектной документации, проводится оформление исходно-разрешительной документации (трассы газопроводов проходят по землям лесного фонда, сельскохозяйственного назначения, частным землепользователям) 4 объектов, общей протяжённостью 64 км.;
- проводится выбор и предварительное согласование трассы газопровода – 2 объект, общей протяжённостью 52,2 км.

24. Исполнение Приказа ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2017 № 210 «О недопущении эксплуатации объектов газификации в отсутствие акта приёмки законченного строительством объекта» в рамках обеспечения выполнения ежегодных программ газификации регионов Российской Федерации.

Во исполнение требований приказа ООО «Газпром межрегионгаз» № 210 от 28.11.2017 г. «О недопущении эксплуатации объектов газификации в отсутствие акта приёмки законченного строительством объекта», а также в соответствии с разделом IX «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утверждённого Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 (ред. от 14.12.2018) АО «Газпром газораспределение Краснодар» и его Филиалами осуществляется контроль эксплуатации объектов сетей газораспределения и газопотребления в отсутствие оформленного в установленном порядке акта приёмки законченного строительством объекта.

25. Расширение использования природного газа в качестве моторного топлива в соответствии с Приказом ОАО «Газпром» от 14.07.2014 № 338, с изменениями 23.05.2016 № 336.

В 2018 году работа по расширению использования компримированного природного газа (далее – КПП) в качестве моторного топлива выразилась в следующих показателях:

- приобретено автомобилей с установленным газобаллонным оборудованием для использования КПП – 9 единиц;
- переведено на КПП автомобилей – 74 единицы.

Перевод автотранспорта на КПП произведен в:

- Филиале № 3 в количестве 5 ед.;

- Филиале № 4 в количестве 10 ед.;
- Филиале № 5 в количестве 6 ед.;
- Филиале № 6 в количестве 5 ед.;
- Филиале № 8 в количестве 7 ед.;
- Филиале № 9 в количестве 2 ед.;
- Филиале № 11 в количестве 14 ед.;
- Филиале № 15 в количестве 8 ед.;
- Филиале № 16 в количестве 17 ед.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

4.1. Показатели фактического потребления

Наименование энергетического ресурса	Единицы измерения	Количество	Стоимость (тыс. руб.)
Природный газ	тыс. м ³	6 863,87	34795,16
СУГ	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт/час	407,87	3584,15
Теплоэнергия	Гкал	347,09	694,68
Бензин автомобильный	т.у.т.	138,51	6757,8
Топливо дизельное	т.у.т.	69,48	1787,9
Иные виды топлива	-	-	-

4.2. Сведения об экономии энергоресурсов в результате исполнения программы энергосбережения

Показатель Программы энергосбережения	Затраты на проведение мероприятий, тыс. руб.		Экономический эффект от проведения мероприятий			
			В натуральном выражении		В стоимостном выражении, тыс. руб.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Экономия природного газа, тыс. куб. м	12 367,38	6 386,63	237,34	398,321	1 139,24	2 270,43
Экономия электроэнергии, тыс. кВт*ч	5 746,29	3034,5	363,72	234,12	2 393,27	1 819,11
Экономия тепловой энергии, Гкал	Беззатратное мероприятие	Беззатратное мероприятие	21,89	22,85	34,16	36,96
Экономия СУГ, т	-	-	-	-	-	-
Экономия моторного топлива, т у.т.	19 699,78	21 317,26	76,18	74,88	2 136,75	2 520,69

5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Инвестиционная программа АО «Газпром газораспределение Краснодар» на 2019 год сформирована на сумму 881 026,22 тыс. руб. В программе предусмотрена реализация проектов направленных на улучшение технических характеристик объектов, повышение надежности работы оборудования, обеспечения бесперебойного и безопасного газоснабжения потребителей, в связи с фактическим износом и невозможностью дальнейшего штатного функционирования объектов газораспределения.

Показатель	План 2019 г. (тыс. руб.)
Приобретение машин и оборудования	48 065,30
Проектно-изыскательские работы	276 175,24
Новое строительство	431 294,61
Реконструкция	125 491,07
Итого	881 026,22

Источниками финансирования явились:

- Амортизация – 223 871,22 тыс. руб.,
- Спецнадбавка – 257 155,00 тыс. руб.,
- Плата за технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314) – 400 000,00 тыс. руб.

В 2019 году планируется:

- увеличить доходы от транспортировки природного газа на 247 759,13 тыс. руб., за счёт увеличения объёма транспортировки газа на 29,59 млн. м³;
- получить дополнительные доходы в сумме 690 786,24 тыс. руб., за счёт прочей деятельности путём качества их выполнения.

5.1. Планируемые показатели деятельности Общества на 2019 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Факт 2018	План 2019
Природный газ				
1.1.	Объем полученного газа	млн. м ³	4 828,53	4 820,95
1.2.	Транспортировка газа потребителям	млн. м ³	4 749,09	4 748,69
1.3.	Транзит газа	млн. м ³	72,6	65,3
1.4.	Транспортировка газа по газопроводу-отводу	млн. м ³	-	-
1.5.	Доходы	тыс. руб.	4 051 360,92	4 299 120,05
1.5.1.	в т.ч. за счет применения спецнадбавки	тыс. руб.	112 074,84	71 085,49
1.5.2.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-
1.6.	Расходы	тыс. руб.	4 150 876,45	4 418 153,01
1.6.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-
1.7.	Прибыль	тыс. руб.	-99 515,52	-119 032,95
1.7.1.	в т.ч. за счет транспортировки по газопроводу-отводу	тыс. руб.	-	-

1.8.	Рентабельность	%	-2,4	-2,6
Прочая деятельность***				
2.1.	Доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 220 084,54	1 910 870,78
2.1.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	58 548,15	131 074 ,68
2.1.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	425 852,44	891 042,54
2.1.3.	Метрологические услуги и услуги лабораторий	тыс. руб.	194,87	6 251
2.1.4.	Проектно-изыскательские работы (ПИР)	тыс. руб.	77 774,73	81 479,07
2.1.5.	Реализация товаров и продукции	тыс. руб.	11 136,2	39 962,36
2.1.6.	Строительный контроль		37 160,93	53 700,19
2.1.7.	Строительно-монтажные работы (СМР)		184 290,81	336 805,81
2.1.8.	Аренда		58 646,97	55 835,84
2.1.9.	Оказание услуг по технологическому присоединению		182 003,53	160 554,03
2.1.10.	Другие виды деятельности		184 476,24	154 165,27
2.2.	Расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	965 196	1 440 401,05
2.2.1.	Техническое обслуживание и ремонт сетей	тыс. руб.	64 174	99 968,62
2.2.2.	Обслуживание и ремонт ВДГО других организаций и населения	тыс. руб.	458 617	785 850,68
2.2.3.	Метрологические услуги и услуги лабораторий	тыс. руб.	228	6 082,78
2.2.4.	Проектно-изыскательские работы (ПИР)	тыс. руб.	47 445	61 611,36
2.2.5.	Реализация товаров и продукции	тыс. руб.	12 949	27 047,98
2.2.6.	Строительный контроль		13 728	26 497,23
2.2.7.	Строительно-монтажные работы (СМР)		195 539	299 410,11
2.2.8.	Аренда		12 941	6 805,12
2.2.9.	Оказание услуг по технологическому присоединению		38 156	29 586,31
2.2.10.	Другие виды деятельности		121 419	97 540,87
2.3.	Прибыль	тыс. руб.	254 888,54	470 469,73
2.4.	Рентабельность	%	26,4	32,66
Итого по всем видам деятельности				
3.1.	Доходы	тыс. руб.	5 271 445,46	6 209 990,84
3.2.	Расходы	тыс. руб.	5 116 070,21	5 858 554,06
3.3.	Прибыль от всех видов	тыс. руб.	155 375,24	351 436,78

	деятельности			
3.4.	Рентабельность	%	3,0	6,0
Прочие показатели				
4.1.	Прочие доходы	тыс. руб.	139 642,56	28 146,94
4.2.	Прочие расходы	тыс. руб.	150 779,25	181 788,53
4.3.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	144 238,56	197 795,19
4.4.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	тыс. руб.	16 670,51	
4.5.	Прочие (от применения спецнадбавки)	тыс. руб.	89 666	53 302,85
4.6.	Чистая прибыль	тыс. руб.	37 902	104 933,31
4.7.	Рентабельность по чистой прибыли	%	0,72	1,74
4.8.	Средняя численность в целом по Обществу	чел.	5 152	6 586,5
4.9.	Среднемесячная зарплата	руб.	29 615,4	26 905,7
4.10.	Средняя численность работников, занятых на деятельности по транспортировке газа.	чел.	3 897,1	4 365
4.11.	Среднемесячная зарплата работников занятых на деятельности по транспортировке газа.	руб.	26 491,7	26 250,21

Увеличение планируемой чистой прибыли на 2019 год по сравнению с фактическим показателем за 2018 год объясняется ростом доходов по всем видам деятельности.

6. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основными факторами риска, которые могут повлиять на деятельность общества, можно определить следующие:

Финансовые риски.

Существенные финансовые риски Общества, отражающиеся на финансово-хозяйственной деятельности, связаны:

- с неплатежами потребителей по оплате полученных услуг, вызывая дополнительный (к сезонному) финансовый дефицит и кассовые разрывы, вынуждая тем самым увеличивать объем привлечения заемных средств для их покрытия;

- с колебаниями (повышением) процентных ставок привлекаемых Обществом средств поскольку Общество использует в своей деятельности заемные средства;

- с инфляцией, несмотря на то, что данный фактор прогнозируется при составлении финансовых планов, влияние данного фактора может существенно сказаться на результатах при резком (внеплановом) увеличении.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность – увеличение сроков оборачиваемости;

- денежные средства – уменьшение свободных денежных средств;
- прибыль от основной деятельности – сокращение.

Общая программа Общества по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Общества.

Рыночные риски.

Рыночный риск - это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Общества или стоимость принадлежащих ему финансовых инструментов.

1) Валютный риск.

В связи с отсутствием в Обществе доходов, расходов, активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, влияние изменений курсов валют на деятельность Общества несущественно.

2) Процентный риск.

Колебания рыночных процентных ставок не оказывают существенного влияния на финансовое положение и потоки денежных средств Общества.

3) Риск изменения цен на товары.

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на услуги по транспортировке природного газа и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Общества. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств и, в конечном итоге, может оказать влияние на способность Общества выполнять свои обязательства по договорам.

Цены на услуги по транспортировке природного газа в Российской Федерации устанавливаются Федеральной службой по тарифам и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Общество на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на услуги по транспортировке природного газа и их влияние на операционные, и инвестиционные решения.

Однако, в условиях текущей экономической ситуации, оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на услуги по транспортировке природного газа на финансовое положение Общества.

4) Риск изменения стоимости ценных бумаг и прочие рыночные риски.

Влияние изменения стоимости ценных бумаг на прибыль (убытки) и капитал Общества несущественно.

Кредитные риски.

Кредитный риск - это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Общества при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Кредитные риски связаны с возможными неблагоприятными для организации последствиями при неисполнении (ненадлежащем исполнении) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам (в том числе в форме покупки облигаций, векселей, предоставлении отсрочки и рассрочки оплаты за проданные товары, выполненные работы или оказанные услуги).

Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Для Общества основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Общество периодически оценивает кредитный

риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Общества также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете резерва по сомнительным долгам. Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что резерв по сомнительным долгам является достаточным.

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью по расчетам с покупателями. Балансовая стоимость дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Общества считает, что существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва по сомнительным долгам отсутствует.

Денежные средства и денежные эквиваленты размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта.

Риски ликвидности.

Риск ликвидности - это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство Общества регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

Коэффициент абсолютной ликвидности – 0,07. Данное значение свидетельствует о том, что 7 % краткосрочных обязательств Общество может оплатить в кратчайшие сроки за счёт денежных средств и приравненных к ним финансовым вложениям. Значение данного показателя ниже рекомендованных показателей.

Коэффициент текущей ликвидности – 0,69. Общество может погасить 69% текущих обязательств, мобилизовав для этого все реальные оборотные активы. Данный показатель ниже рекомендованных значений, за 2018 год показатель уменьшился с 0,83 до 0,69.

Коэффициент автономии – 0,08. По значению данного показателя судят о том, насколько организация является независимой от привлечения капитала, принадлежащего другим организациям. Чем больше удельный вес собственного капитала (собственных средств), тем более стабильной становится деятельность организации. Доля собственного капитала Общества составляет 8 %. Значение рассматриваемого коэффициента находится ниже рекомендованных значений.

Коэффициент оборачиваемости оборотного капитала – 1,74. Данное значение показывает, что 1,74 рубля выручки приходится на 1 рубль оборотных активов.

Общество планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов в основном за счет усиления внутренней финансовой дисциплины Общества, использования денежных средств и оптимизации периодов расчетов; изменения существующих договорных отношений с контрагентами с целью сокращения дебиторской задолженности, авансовых расчетов с поставщиками и подрядчиками.

Общая программа Общества по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных

негативных последствий для финансового положения Общества расчетов с поставщиками и подрядчиками.

Операционные риски.

Под операционными рисками подразумеваются потенциальные потери компании, вызванные ошибками либо непрофессиональными (противоправными) действиями персонала компании, а также связанные с возможными нарушениями в работе информационных, технологических и других систем.

Для предотвращения рисков такого характера Обществом проводится как внутренний, так и внешний аудит, осуществляется управленческий надзор за соблюдением установленных регламентов и процедур выполнения операционно-хозяйственной деятельности.

Кроме того, с целью повышения квалификации персонала, Обществом на постоянной основе проводится обучение сотрудников.

Правовые риски Общества.

Правовой риск – это характеристика ситуации, имеющей неопределённость исхода, при возможных неблагоприятных последствиях. Риск предполагает неуверенность, либо невозможность получения достоверного знания о благоприятном исходе в заданных внешних обстоятельствах. Риск возникает из-за невозможности предсказать ожидаемое событие, это происходит в случаях, когда конкретное взаимоотношение не учтено действующим законодательством, либо законодательство изменено в период сделки, при этом изменения законодательства и требования, возникшие в результате таких изменений, противоречат условиям сделки, либо в случаях, когда клиентами (контрагентами) нарушаются условия действующих договоров. Перечисленные риски относятся к внешней группе правовых рисков.

Также в деятельности Общества, как и в деятельности любого общества, присутствуют внутренние правовые риски, которые могут быть вызваны несоблюдением законодательства Российской Федерации при осуществлении финансовой деятельности, нарушений условий договоров, недостаточная проработка юридических вопросов, несоответствие внутренних документов действующему законодательству Российской Федерации.

Внутренние риски максимально минимизированы путем организации повседневной деятельности Общества с непосредственным участием юридического подразделения Общества и эффективной кадровой политикой.

Для минимизации внешних правовых рисков, на систематической основе проводится правовой мониторинг изменений вносимых в законодательство РФ, соответствие внутренней нормативной базы, изменениям, вносимым в законодательство. Тщательно проверяются контрагенты Общества, проверки проводятся в соответствии с требованиями по должной осмотрительности и анализом индексов финансового риска предприятий.

В результате проведения вышеперечисленных превентивных мер существующие в настоящее время правовые риски, а также, связанные с ними судебные споры не могут оказать каких-либо существенных негативных влияний на деятельность или финансовое положение Общества.

Иные риски.

Риски несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения) акты незаконного вмешательства. Основная часть рисков, при эксплуатации систем газораспределения возникает вследствие несанкционированных действий третьих лиц. Данные действия в первую очередь

направлены на незаконное подключение к сетям газоснабжения путем самовольного выполнения несанкционированных работ (врезок).

Прямым следствием может стать ущерб от незаконного потребления газа, без заключенных в установленном порядке договоров по транспортировке (поставке) газа, а также поломка, приведение в негодность газопроводов, которая потребует полной замены пришедшего в негодность участка, с остановкой работы всей трубы на время ремонта.

Возможны и иные негативные последствия несанкционированного, противоправного доступа к объектам систем газоснабжения (самовольного подключения) в том числе возникновение аварийных ситуаций, экологические последствия и др.

Риски диверсионно-террористических актов на объектах газораспределительных сетей. Террористический акт или покушение на его совершение, угрожает безопасному функционированию объекта топливно-энергетического комплекса, влечет за собой причинение вреда жизни и здоровью людей, повреждение или уничтожение имущества либо создают угрозу наступления таких последствий.

Прямым следствием от возможных террористических актов является причинение вреда жизни и здоровью людей, повреждение или уничтожение имущества Общества.

Так же в настоящее время законодательством предусмотрена прямая ответственность (уголовная, административная) субъектов топливно-энергетического комплекса за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере обеспечения антитеррористической безопасности объектов топливно-энергетического комплекса и причинение вреда в результате совершения террористического акта либо незаконного вмешательства на объекте топливно-энергетического комплекса.

7. ОТЧЁТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО РЕЗУЛЬТАТАМ 2017 ФИНАНСОВОГО ГОДА

Наименование показателя	2017 год
Общая сумма объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	42 718 025,25
Размер дивиденда на одну обыкновенную акцию (руб.)	20,63
Размер дивиденда на одну привилегированную акцию (руб.)	0
Общая сумма выплаченных дивидендов (руб.)	42 158 075,55
Задолженность по выплате объявленных (начисленных) дивидендов (руб.)	657 548,07

8. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2018 году совершено не было.

9. ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЁТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Годовое общее собрание акционеров от 29.06.2018 г. протокол № 1.

Договор купли-продажи имущества на следующих условиях:

- стороны: ООО «Газпром межрегионгаз» (Покупатель) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Продавец);
- предмет: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю объект недвижимого имущества, указанный в Приложении № 1 к Договору (далее - Имущество), а Покупатель обязуется принять Имущество и оплатить Продавцу стоимость Имущества;
- балансовая стоимость Имущества: 551 452 167 (Пятьсот пятьдесят один миллион четыреста пятьдесят две тысячи сто шестьдесят семь) руб. 20 коп.;
- цена: 570 847 457 (Пятьсот семьдесят миллионов восемьсот сорок семь тысяч четыреста пятьдесят семь) руб. 63 коп., (кроме того НДС);
- лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз»;
- основания, по которым ООО «Газпром межрегионгаз» является лицом, заинтересованным в совершении сделки: ООО «Газпром межрегионгаз» является стороной по сделке и лицом, косвенно контролирующим АО «Газпром газораспределение Краснодар» (сторона по сделке).

Договор купли-продажи имущества на следующих условиях:

- стороны сделки: АО «Газпром газораспределение» (Продавец) и АО «Газпром газораспределение Краснодар» (Покупатель);
- предмет сделки: Продавец обязуется передать в собственность Покупателю объекты движимого и недвижимого имущества, указанные в Приложении к Извещению (далее по тексту - Имущество), а Покупатель обязуется принять Имущество и оплатить Продавцу его стоимость.
- цена: 9 479 031 672 (Девять миллиардов четыреста семьдесят девять миллионов тридцать одна тысяча шестьсот семьдесят два) рубля 54 копейки, в том числе НДС.
- лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар»;
- основание, по которому лицо, имеющее заинтересованность в совершении сделки, является таковым: АО «Газпром газораспределение» - лицо, контролирующее АО «Газпром газораспределение Краснодар», одновременно является стороной в сделке.

10. УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

10.1. Сведения о Совете директоров (Наблюдательном совете) Общества

В соответствии с решением годового общего собрания акционеров Общества, протокол от 29.06.2018 № 1, в Совет директоров избраны:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ дата прекращения полномочий	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Председатель Совета директоров Дмитриев Евгений Анатольевич	22.06.2017/ 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1973. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник Управления бюджетирования и ценообразования	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром межрегионгаз»		
Беляева Наталия Владимировна	22.06.2017 / 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имущественным и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Гордиевский Роман Анатольевич	22.06.2017 / 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1977. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Заместитель начальника отдела управления корпоративным имуществом АО «Краснодаргоргаз»	0	Сделок не заключал
Жаркая Мария Александровна	22.06.2017 / 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1987. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Королев Дмитрий Александрович	22.06.2017 / 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1980. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист Группы по работе с ДЗО ПФО и ЦФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал
Осипова Александра Ефимовна	22.06.2017 / 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1977. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Главный специалист отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имуществу и корпоративным отношениям	0	Сделок не заключал

		ООО «Газпром межрегионгаз»		
Сидоров Игорь Андреевич	22.06.2017 / 29.06.2018 не прекращены	Год рождения: 1983. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Начальник группы по работе с ДЗО ЮФО СКФО отдела по корпоративному взаимодействию Управления по имущественным и корпоративным отношениям ООО «Газпром межрегионгаз»	0	Сделок не заключал

10.2. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа общества

В соответствии с Уставом Общества, решением Совета директоров протокол от 17.08.2018 г. № 2 и на основании трудового договора от 21.08.2018 г. № 68 полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет генеральный директор.

Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа общества:

Фамилия Имя Отчество	Дата избрания/ назначения	Краткие биографические данные	Доля участия в уставном капитале общества (%)	Сделки с акциями общества в течение отчетного года
Руднев Алексей Валентинович	21.08.2018	Год рождения: 1975. Образование: Высшее. Занимаемые должности: Генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар»; Генеральный директор АО «Сочиорггаз».	0	Сделок не заключал

10.3. Основные направления политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов

Решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества принимается годовым общим собранием акционеров Общества на основании рекомендации Совета директоров.

Размер вознаграждения, выплаченного Обществом в 2018 году членам Совета директоров, (включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества), составил 174 тыс. руб. (за вычет суммы НДФЛ – 26 тыс. руб.).

Вознаграждение членам Совета директоров, выплаченное Обществом в 2018 году:

Виды вознаграждения	Сумма, руб.
---------------------	-------------

Вознаграждение за участие в работе органа управления	200 000
Заработная плата	0
Премии	0
Компенсации расходов, связанных с осуществлением функций члена органа управления	0
Иные виды вознаграждения	0
Итого	200 000

11. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы корпоративного управления закреплены в Кодексе корпоративной этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества, протокол от 09.10.2013 г.

Общество проводит единую и последовательную политику по взаимоотношениям с акционерами и инвесторами, базирующуюся на общепринятых принципах корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав всех акционеров, и основано на принципе справедливого отношения к акционерам, защиты их прав и интересов вне зависимости от количества принадлежащих им акций основываются ключевые документы ПАО «Газпром» в области корпоративного управления.

Общество стремится к обеспечению долгосрочного благосостояния акционеров путем повышения капитализации, реализации сбалансированных стратегических задач и снижения рисков в своей деятельности.

Политика Общества по раскрытию информации направлена на обеспечение акционеров и инвесторов достоверной, актуальной и своевременной информацией посредством всех современных средств связи.

При этом Общество обеспечивает равный и одновременный порядок доступа к информации всех акционеров и инвесторов.

Общество поддерживает постоянный диалог с акционерами и инвесторами, обеспечивает регулярные контакты и обмен информацией между Обществом и акционерами, различными группами существующих и потенциальных инвесторов.

Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендуемом к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», подробный отчет о соблюдении которого приведен ниже:

№ п/п	Положение Кодекса корпоративного управления	Соблюдается / Не соблюдается	Примечание
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1	Порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания следует регламентировать внутренним документом общества (Положением об общем собрании акционеров), который утверждается общим собранием акционеров.	Соблюдается.	Годовым общим собранием акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» 22.06.2017 г. (Протокол № 1) утверждено Положение об

			общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
2	Обществу рекомендуется сообщать о проведении общего собрания и обеспечивать доступность материалов к общему собранию не менее чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством не предусмотрен больший срок.	Не соблюдается.	Сроки сообщения о проведении общего собрания акционеров установлены в п. 17.4. Устава и п. 8.1. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 20 дней, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения.
3	Информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании, следует раскрывать не менее чем за семь дней до наступления этой даты.	Не соблюдается.	
4	Сообщение о проведении общего собрания должно содержать всю информацию, необходимую акционерам для принятия решения об участии в общем собрании и о способе такого участия, в том числе рекомендуется указать: точное место проведения общего собрания, включая сведения о помещении, в котором оно будет проводиться; информацию о документах, которые необходимо предъявить для допуска в помещение, в котором будет проводиться общее собрание.	Соблюдается.	п. 8.2. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
5	Обществу рекомендуется, помимо размещения на сайте общества в информационно-	Не соблюдается.	В соответствии с п. 8.б. Положения об общем собрании акционеров

	<p>телекоммуникационной сети «Интернет» (далее - сеть Интернет) сообщения (уведомления) о предстоящем общем собрании акционеров, размещать на сайте общества в сети Интернет материалы к соответствующему собранию, а также информацию о проезде к месту проведения общего собрания, примерную форму доверенности, которую акционер может выдать своему представителю для участия в общем собрании, информацию о порядке удостоверения такой доверенности.</p>		<p>АО «Газпром газораспределение Краснодар» информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества, должна предоставляться в помещении по адресу единоличного исполнительного органа Общества, а также в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров.</p>
6	<p>Рекомендуется обеспечить возможность акционерам, права которых учитываются в реестре, получать сообщение о проведении собрания и иметь доступ к материалам собрания в электронной форме по заявлению акционера.</p>	Соблюдается.	
7	<p>Обществу рекомендуется предоставлять информацию о проведении собрания не только на русском, но и на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке для обеспечения равного отношения ко всем акционерам, в том числе иностранным.</p>	Не соблюдается.	
8	<p>При подготовке повестки дня общего собрания рекомендуется указывать, кем был предложен каждый из включенных в нее вопросов, а в отношении кандидатов, выдвинутых для избрания в органы общества, - кем они были выдвинуты.</p>	Соблюдается.	
9	<p>В период подготовки к собранию обществу следует создать необходимые организационные и технические условия, обеспечивающие возможность</p>	Соблюдается.	

	акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и совета директоров общества, а также публично высказывать свое мнение по вопросам повестки дня собрания.		
10	Обществам с большим числом акционеров рекомендуется поддерживать специальный телефонный канал (горячую линию) для связи с акционерами, открывать специальный адрес электронной почты, обеспечивать работу форума по вопросам повестки дня собрания на своем сайте в сети Интернет.	Не соблюдается.	
11	Обществу рекомендуется не отказывать акционеру в ознакомлении с материалами к общему собранию, если, несмотря на опечатки и иные несущественные недостатки, требование акционера в целом позволяет определить его волю и подтвердить его право на ознакомление с указанными материалами, в том числе на получение их копий.	Соблюдается.	
12	Обществу рекомендуется обеспечить акционерам, имеющим право на ознакомление со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании, возможность ознакомления с ним начиная с даты получения его обществом.	Соблюдается.	
13	Обществу рекомендуется в своем уставе увеличить срок внесения акционерами предложений по вопросам повестки дня годового общего собрания с предусмотренных законодательством 30 дней до 60 дней после окончания календарного года.	Соблюдается.	п. 17.2. Устава и 3.1. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания финансового года.
14	При наличии в предложении акционера опечаток и иных несущественных недостатков обществу рекомендуется не отказывать во включении предложенного вопроса в повестку	Соблюдается.	

	дня общего собрания, а выдвинутого кандидата - в список кандидатур для избрания в соответствующий орган общества, в случае если содержание предложения в целом позволяет определить волю акционера и подтвердить его право на направление предложения.		
15	При определении порядка направления в общество требований о созыве общего собрания, предложений о выдвижении кандидатов в органы общества и внесении предложений в повестку дня общего собрания рекомендуется использовать современные средства связи и предусматривать обмен информацией в электронном виде.	Соблюдается.	п. 3.6. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
16	Обществу с числом акционеров - владельцев голосующих акций менее 1000 рекомендуется включить в свой устав положение об обязательном направлении акционерам бюллетеней для голосования и о праве акционеров принять участие в общем собрании путем заполнения и направления в общество таких бюллетеней.	Соблюдается.	п. 18.3. Устава и 14.2. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар» бюллетени для голосования должны быть направлены или вручены под роспись каждому лицу, зарегистрированному в реестре акционеров Общества и имеющему право на участие в общем собрании акционеров, не позднее чем за 20 дней до проведения Общего собрания акционеров.
17	Во внутреннем документе, регулирующем подготовку и проведение общего собрания, рекомендуется предусматривать исчерпывающий перечень документов, подлежащих представлению счетной комиссии для регистрации.	Соблюдается.	§ 7. Положения об общем собрании акционеров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
18	Обществу рекомендуется привлекать для исполнения функций счетной комиссии регистратора, даже если его привлечение в соответствии с законодательством не является	Соблюдается.	

	обязательным.		
19	Обществу рекомендуется при наличии соответствующих технических условий создавать системы, позволяющие акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств. Так, в частности, в целях создания максимально благоприятных условий для участия акционеров в общем собрании обществу рекомендуется предусматривать возможность заполнения бюллетеня для голосования в электронной форме, например через личный кабинет на сайте общества в сети Интернет при условии обеспечения достаточной надежности и защиты, а также однозначной идентификации (аутентификации) лиц, принимающих участие в собрании.	Не соблюдается.	
20	Обществу рекомендуется включать в свои внутренние документы положение о том, что лицо, заполняющее бюллетень для голосования, вправе до момента завершения общего собрания акционеров потребовать заверения копии заполненного им бюллетеня счетной комиссией (представителями регистратора, осуществляющего функции счетной комиссии) общества. При этом обществу рекомендуется предоставлять любому лицу, принимающему участие в общем собрании, возможность изготовления за счет такого лица копии заполненного бюллетеня.	Не соблюдается.	
21	Обществу рекомендуется включать в устав и внутренние документы обязанность общества размещать на своем сайте в сети Интернет протокол общего собрания в максимально короткий срок.	Не соблюдается.	
22	В целях активизации участия	Соблюдается.	

	<p>акционеров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества акционерам должна быть предоставлена возможность задать вопросы единоличному исполнительному органу, главному бухгалтеру, членам ревизионной комиссии, председателю или иному члену комитета совета директоров по аудиту, а также аудиторам общества относительно представленных ими заключений и, соответственно, получить ответы на заданные вопросы. Поэтому обществу рекомендуется приглашать указанных лиц для участия в работе общего собрания общества.</p>		
23	<p>Обществу рекомендуется приглашать кандидатов, выдвинутых для избрания в члены совета директоров и ревизионной комиссии общества, присутствовать на соответствующем общем собрании (а приглашенным кандидатам рекомендуется присутствовать на таком общем собрании), для того чтобы у акционеров была возможность задать им вопросы и оценить указанных кандидатов.</p>	Не соблюдается.	
24	<p>Обществам с большим числом акционеров рекомендуется использовать телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию (например, транслировать общее собрание акционеров на сайте общества в сети Интернет, использовать видео-конференц-связь).</p>	Не соблюдается.	
25	<p>Обществу рекомендуется утвердить дивидендную политику, которую целесообразно сформулировать в Положении о дивидендной политике - внутреннем документе общества, разрабатываемом и утверждаемом советом директоров общества.</p>	Не соблюдается.	

26	Положение о дивидендной политике общества рекомендуется раскрывать на сайте общества в сети Интернет.	Не соблюдается.	
27	Выплачивать дивиденды рекомендуется только денежными средствами.	Соблюдается.	п. 12.2. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
28	Общество должно принимать необходимые и достаточные меры, чтобы подконтрольные обществу юридические лица не участвовали в голосовании при принятии решений общим собранием.	Соблюдается.	
29	Обществу рекомендуется размещать привилегированные акции с такой же номинальной стоимостью, что и номинальная стоимость обыкновенных акций общества.	Не соблюдается.	
30	Обществу рекомендуется раскрывать сведения о возможности приобретения или о приобретении определенными акционерами степени контроля, несоразмерной их участию в уставном капитале общества, в том числе на основании акционерных соглашений или в силу наличия обыкновенных и привилегированных акций с разной номинальной стоимостью.	Не соблюдается.	
II. Совет директоров общества			
31	Закрепление в уставе общества положений, в соответствии с которыми вопросы об образовании исполнительных органов общества, прекращении их полномочий, утверждении условий договоров с членами исполнительных органов общества, включая условия о вознаграждении и иных выплатах, относятся к компетенции совета директоров.	Соблюдается.	п. 20.1.9. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
32	В обществах, имеющих значительное число подконтрольных организаций, рекомендуется определить полномочия совета директоров контролирующего общества в отношении выдвижения кандидатур для образования	Не соблюдается.	

	исполнительных органов и кандидатов в состав советов директоров подконтрольных организаций.		
33	Совет директоров должен установить основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценить и утвердить ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценить и одобрить стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	Соблюдается.	п. 20.1.1., 20.1.2. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
34	Совет директоров должен на регулярной основе контролировать реализацию исполнительными органами общества стратегии и бизнес-планов общества. Совету директоров рекомендуется периодически заслушивать отчеты единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии.	Соблюдается.	п. 24.4. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар».
35	Рекомендуется, чтобы совет директоров не реже чем раз в год проводил специальное заседание, посвященное обсуждению вопросов стратегии, хода ее исполнения и актуализации. Периодичность проведения таких заседаний должна соответствовать характеру и масштабам деятельности общества, принимаемым им рискам, в том числе связанным с изменениями экономико-правовых условий деятельности общества.	Соблюдается.	
36	Уставом общества рекомендуется отнести к компетенции совета директоров утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля.	Не соблюдается.	
37	Совету директоров следует как минимум один раз в год организовывать проведение анализа и оценки функционирования системы управления рисками и	Не соблюдается.	

	внутреннего контроля.		
38	Исполнительные органы общества должны на регулярной основе отчитываться перед советом директоров (комитетом по аудиту) за создание и функционирование эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля и нести ответственность за ее эффективное функционирование.	Не соблюдается.	
39	Обществу рекомендуется разработать и внедрить политику по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, отвечающую принципам прозрачности, подотчетности и учитывать роль указанных лиц в деятельности общества.	Соблюдается.	§ 14. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар». п. 3.4. Положения о генеральном директоре АО «Газпром газораспределение Краснодар».
40	В целях предупреждения корпоративных конфликтов обществу рекомендуется создать систему, обеспечивающую выявление сделок общества, совершаемых в условиях конфликта интересов (в частности, в личных интересах акционеров, членов совета директоров, иных органов или работников общества).	Соблюдается.	Положение о конфликте интересов АО «Газпром газораспределение Краснодар». Положение об антикоррупционной политике АО «Газпром газораспределение Краснодар».
41	Совету директоров рекомендуется утвердить информационную политику общества, которая должна предусматривать разумный баланс между открытостью общества и соблюдением его коммерческих интересов.	Не соблюдается.	
42	Совету директоров рекомендуется возложить на комитет совета директоров (по аудиту или по корпоративному управлению) или на корпоративного секретаря общества обязанности по контролю за соблюдением информационной политики общества.	Не соблюдается.	
43	Совет директоров должен	Соблюдается.	

	осуществлять контроль за практикой корпоративного управления, который предполагает проведение на регулярной основе анализа соответствия системы корпоративного управления и корпоративных ценностей в обществе целям и задачам, стоящим перед обществом, а также масштабам его деятельности и принимаемым рискам.		
44	В годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет обществу рекомендуется раскрывать информацию о количестве заседаний совета директоров и его комитетов, проведенных в течение прошедшего года, с указанием формы проведения заседания и сведений о присутствии членов совета директоров на этих заседаниях.	Не соблюдается.	
45	Рекомендуется, чтобы общество публично раскрывало информацию об исполнении советом директоров обязанностей, связанных с его ролью в организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Не соблюдается.	
46	Акционеры должны иметь возможность задавать вопросы председателю совета директоров по вопросам компетенции совета директоров, а также доводить до него свое мнение (позицию) по этим вопросам через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Соблюдается.	
47	Не рекомендуется избирать в совет директоров лицо, являющееся участником, занимающее должности в составе исполнительных органов и (или) являющееся работником юридического лица, конкурирующего с обществом.	Соблюдается.	

48	Непосредственно после утверждения перечня кандидатов обществу рекомендуется раскрывать сведения о лице (группе лиц), выдвинувших данного кандидата, сведения о возрасте и образовании кандидата, информацию о занимаемых им должностях за период не менее пяти последних лет, о должности, занимаемой кандидатом на момент выдвижения, о характере его отношений с обществом, о членстве в советах директоров в других юридических лицах, а также информацию о выдвижении такого кандидата в члены советов директоров или для избрания (назначения) на должность в иных юридических лицах, сведения об отношениях кандидата с аффилированными лицами и крупными контрагентами общества, а также иную информацию, способную оказать влияние на исполнение кандидатом соответствующих обязанностей, и другую информацию, которую кандидат укажет о себе. Кроме того, рекомендуется указывать информацию о соответствии кандидата требованиям, предъявляемым к независимым директорам.	Не соблюдается.	
49	Обществу рекомендуется использовать интернет-форум по вопросам повестки дня собрания для сбора мнений акционеров о соответствии кандидатов критериям независимости.	Не соблюдается.	
50	От кандидата следует получить письменное согласие на избрание в совет директоров и на работу в комитете, если предполагается участие этого кандидата в работе комитета (комитетов) совета директоров, и раскрыть информацию о наличии такого согласия.	Соблюдается.	

51	Информация о кандидатах в члены совета директоров общества должна предоставляться в качестве материалов при подготовке и проведении общего собрания акционеров общества.	Соблюдается.	
52	В протокол общего собрания акционеров, на котором рассматривается вопрос избрания совета директоров общества, следует включать сведения о том, какие из избранных членов совета директоров избраны в качестве независимых директоров.	Не соблюдается.	
53	Для эффективного выполнения своих функций состав совета директоров должен быть сбалансированным, в том числе по квалификации его членов, их опыту и по числу независимых членов совета директоров, и пользоваться доверием акционеров.	Соблюдается.	
54	Количественный состав совета директоров общества должен давать возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивать существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	Соблюдается.	
55	Совет директоров (комитет по номинациям) должен, в том числе с учетом представленной кандидатом информации, проводить оценку независимости кандидатов в члены совета директоров и давать заключение о независимости кандидата, а также осуществлять регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости и обеспечивать незамедлительное раскрытие информации о выявлении обстоятельств, в силу которых	Не соблюдается.	

	директор перестает быть независимым.		
56	Совет директоров должен обеспечить раскрытие информации об утрате членом совета директоров статуса независимого директора. Обществу рекомендуется закрепить в своих внутренних документах процедуры, применяемые в случае утраты членом совета директоров статуса независимого директора.	Не соблюдается.	
57	Рекомендуется, чтобы независимые директора составляли не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Не соблюдается.	
58	В целях обеспечения действенной системы сдержек и противовесов на уровне совета директоров общества рекомендуется либо избирать председателем совета директоров независимого директора, либо из числа избранных независимых директоров определять старшего независимого директора. При этом рекомендуется, чтобы старший независимый директор выступал советником председателя совета директоров.	Не соблюдается.	
59	Рекомендуется, чтобы старший независимый директор наряду с председателем совета директоров был доступен для общения с акционерами общества через личный кабинет, корпоративного секретаря, канцелярию председателя совета директоров или иным доступным и необременительным для них способом.	Не соблюдается.	
60	Права и обязанности старшего независимого директора, включая его роль в разрешении конфликтов в совете директоров, должны соответствовать рекомендациям настоящего Кодекса, быть четко сформулированы во внутренних документах общества и разъяснены членам совета директоров.	Не соблюдается.	

61	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность председателя совета директоров принимать все необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня, брать на себя инициативу при формулировании проектов решений по рассматриваемым вопросам.	Соблюдается.	п. 8.6. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
62	Обществу рекомендуется установить процедуру (и предусмотреть соответствующий бюджет), в соответствии с которой у членов совета директоров была бы возможность за счет общества обращаться за профессиональными консультациями по вопросам, связанным с компетенцией совета директоров.	Не соблюдается.	
63	Совету директоров рекомендуется разработать политику общества в отношении владения членами совета директоров акциями общества и акциями (долями) подконтрольных обществу юридических лиц.	Не соблюдается.	
64	Обществу рекомендуется за счет собственных средств осуществлять страхование ответственности членов совета директоров.	Не соблюдается.	
65	Во внутренних документах общества должна быть закреплена обязанность должностных лиц общества предоставить членам совета директоров информацию, необходимую для принятия решений, в том числе конфиденциальную информацию и (или) информацию, составляющую коммерческую тайну. При этом обязанность члена совета директоров сохранять ее конфиденциальность должна быть закреплена внутренними документами общества.	Не соблюдается.	

66	В обществе должна быть создана система, обеспечивающая регулярное поступление членам совета директоров информации о наиболее важных событиях в финансово-хозяйственной деятельности общества и подконтрольных ему юридических лиц, а также об иных событиях, затрагивающих интересы акционеров.	Не соблюдается.	
67	Во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть обязанность исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений общества своевременно предоставлять полную и достоверную информацию по вопросам повестки дня заседаний совета директоров и по запросам любого члена совета директоров, а также определить ответственность за неисполнение указанной обязанности.	Соблюдается.	п. 7.5. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
68	Рекомендуется предусмотреть и закрепить во внутренних документах общества порядок и процедуры, в соответствии с которыми исполнительные органы предоставляют информацию членам совета директоров, например, через корпоративного секретаря общества.	Соблюдается.	п. 7.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
69	Обществу рекомендуется разработать порядок ознакомления вновь избранных членов совета директоров с информацией о стратегии общества, принятой в обществе системе корпоративного управления, системе управления рисками и внутреннего контроля, распределении обязанностей между исполнительными органами общества и иную существенную информацию о деятельности общества.	Не соблюдается.	

70	В обществе должна существовать возможность проведения заседаний совета директоров как в очной, так и в заочной форме.	Соблюдается.	п. 10.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
71	В протоколе заседания совета директоров рекомендуется указывать информацию о том, как голосовал каждый член совета директоров по вопросам повестки заседания.	Соблюдается.	п. 12.1. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
72	Заседания совета директоров рекомендуется проводить по мере необходимости, как правило не реже одного раза в два месяца, и в соответствии с утвержденным советом директоров планом работы. План работы совета директоров должен содержать перечень вопросов, которые будут рассматриваться на соответствующих заседаниях.	Соблюдается.	п. 8.1. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
73	В возможно короткий разумный срок после проведения общего собрания, на котором был избран совет директоров, рекомендуется провести первое заседание совета директоров для избрания председателя совета директоров, формирования комитетов совета директоров и избрания председателей комитетов.	Соблюдается.	
74	При проведении заседаний в заочной форме необходимо определить порядок и сроки направления каждому члену совета директоров бюллетеня для голосования и получения заполненного бюллетеня.	Соблюдается.	п. 11.5. п. 11.7. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
75	Во внутренних документах общества рекомендуется закрепить положение о том, что при проведении заседаний совета директоров в очной форме для определения наличия кворума и результатов голосования учитывается письменное мнение по вопросам повестки дня заседания члена совета директоров, отсутствующего на заседании, и определить порядок получения письменного мнения члена совета директоров, обеспечивающий его	Соблюдается.	п. 11.4. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

	оперативное направление и получение (например, посредством телефонной или электронной связи).		
76	Рекомендуется предоставлять отсутствующим в месте проведения заседания членам совета директоров возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи.	Соблюдается.	
77	В уставе или во внутренних документах общества рекомендуется предусмотреть право акционера, владеющего определенным процентом голосующих акций (акционеров, владеющих в совокупности определенным процентом голосующих акций), требовать созыва заседания совета директоров для рассмотрения наиболее важных вопросов, связанных с деятельностью общества. Не рекомендуется устанавливать такой порог в размере более двух процентов голосующих акций.	Не соблюдается.	
78	Уведомление членов совета директоров о созыве заседания совета директоров, форме проведения и повестке дня заседания с приложением материалов, относящихся к вопросам повестки дня, необходимо осуществлять в срок, позволяющий членам совета директоров выработать позицию по вопросам повестки дня, который не должен быть менее пяти календарных дней.	Соблюдается.	п. 8.6. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
79	Внутренними документами общества рекомендуется предусмотреть форму уведомления о проведении заседания и порядок направления (предоставления) информации, обеспечивающий ее оперативное получение (в том числе посредством электронной связи), наиболее приемлемые для членов совета директоров.	Соблюдается.	п. 8.5. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».

80	Для установления реального механизма ответственности членов совета директоров рекомендуется вести и хранить, наряду с протоколами, стенограммы заседаний совета директоров или использовать иные способы фиксации, позволяющие отразить позиции каждого члена совета директоров по вопросам повестки дня. Особые мнения членов совета директоров должны прикладываться к протоколам заседаний совета директоров и являться их неотъемлемой частью.	Соблюдается.	
81	Рекомендуется, чтобы форма проведения заседания совета директоров определялась с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы должны решаться на заседаниях, проводимых в очной форме.	Соблюдается.	
82	В целях обеспечения максимального учета мнений всех членов совета директоров при принятии решений по наиболее важным вопросам деятельности общества рекомендуется в уставе общества предусмотреть положения, в соответствии с которыми решения по таким вопросам принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.	Соблюдается.	п. 23.3. Устава АО «Газпром газораспределение Краснодар». п. 11.3. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
83	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.	Не соблюдается.	
84	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, рекомендуется создавать комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	Не соблюдается.	

85	Рекомендуется, чтобы по крайней мере один из независимых директоров - членов комитета по аудиту обладал опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Не соблюдается.	
86	Рекомендуется не реже одного раза в квартал проводить встречи комитета по аудиту или его председателя с руководителем подразделения внутреннего аудита общества по вопросам, относящимся к компетенции подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
87	Обществу рекомендуется публично раскрывать информацию о подготовленной комитетом по аудиту оценке аудиторских заключений, представленных внешними аудиторами, а также информацию о наличии в составе комитета по аудиту независимого директора, обладающего опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.	Не соблюдается.	
88	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, рекомендуется создавать комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	Не соблюдается.	
89	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, рекомендуется создавать комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство	Не соблюдается.	

	членов которого должны быть независимыми директорами.		
90	Комитет по номинациям определяет методологию самооценки и дает предложения по выбору независимого консультанта для проведения оценки работы совета директоров. Рекомендуются, чтобы указанная методология и кандидатура независимого консультанта утверждались советом директоров.	Не соблюдается.	
91	С учетом масштабов деятельности и уровня риска обществу рекомендуется создавать иные комитеты совета директоров (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	Не соблюдается.	
92	Обществу рекомендуется утвердить внутренние документы, определяющие задачи каждого комитета, полномочия, порядок их формирования и работы, раскрывать информацию о созданных комитетах, а также обеспечивать включение принятых комитетами рекомендаций в состав протокола того заседания совета директоров, на котором рассматривался вопрос, в отношении которого была дана соответствующая рекомендация.	Не соблюдается.	
93	Состав комитетов следует определять таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений. Рекомендуются, чтобы каждый комитет состоял не менее чем из трех членов совета директоров.	Не соблюдается.	

94	С учетом специфики вопросов, рассматриваемых комитетом по аудиту, комитетом по номинациям и комитетом по вознаграждениям, рекомендуется, чтобы лица, не являющиеся членами указанных комитетов, могли присутствовать на заседаниях комитетов исключительно по приглашению их председателей.	Не соблюдается.	
95	Рекомендуется, чтобы комитеты ежегодно представляли отчеты о своей работе совету директоров.	Не соблюдается.	
96	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров рекомендуется периодически - не реже одного раза в три года - привлекать внешнюю организацию (консультанта).	Не соблюдается.	
97	Оценку работы председателя совета директоров должны проводить независимые директора (под председательством старшего независимого директора, если такой директор избирается в соответствии с внутренними документами общества) с учетом мнений всех членов совета директоров.	Не соблюдается.	
98	Результаты самооценки или внешней оценки должны быть рассмотрены на очном заседании совета директоров.	Не соблюдается.	
III. Корпоративный секретарь общества			
99	Обществу следует утвердить внутренний документ - положение о корпоративном секретаре.	Не соблюдается.	
100	На должность корпоративного секретаря рекомендуется назначать лицо, имеющее высшее юридическое, либо экономическое, либо бизнес-образование, имеющее опыт работы в области корпоративного управления или руководящей работы не менее двух	Соблюдается.	

	лет. Не рекомендуется назначать корпоративным секретарем общества лицо, являющееся аффилированным лицом общества, связанное с контролирующим обществом лицом либо с исполнительным руководством общества.		
101	Обществу следует раскрывать на сайте общества в сети Интернет, а также в годовом отчете общества сведения о корпоративном секретаре в том же объеме, что и объем сведений, предусмотренных для раскрытия в отношении членов совета директоров и исполнительных органов общества.	Не соблюдается.	
102	Для обеспечения независимости корпоративного секретаря общества рекомендуется, чтобы он в своей деятельности подчинялся непосредственно совету директоров.	Не соблюдается.	
103	Не рекомендуется, чтобы корпоративный секретарь совмещал свою работу в качестве корпоративного секретаря с выполнением иных функций в обществе.	Не соблюдается.	
IV. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
104	Действуя от лица акционеров и в соответствии с их долгосрочными интересами, совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям должен разработать, утвердить и обеспечить контроль за внедрением в обществе системы вознаграждения, в том числе краткосрочной и долгосрочной мотивации, членов исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников, обеспечивающую прозрачность всех материальных выгод в виде четкого разъяснения применяемых подходов и принципов, а также детального раскрытия информации по всем видам выплат, льгот и привилегий, предоставляемых членам совета директоров, исполнительных	Не соблюдается.	

	органов и ключевым руководящим работникам за выполнение своих обязанностей.		
105	Рекомендуется, чтобы общество определило политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	Не соблюдается.	
106	Членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должны компенсироваться (возмещаться) расходы, связанные с выездом к месту проведения заседаний и прочими поездками, совершаемыми в рамках исполнения указанными лицами возложенных на них обязанностей.	Не соблюдается.	
107	Не рекомендуется предоставление членам совета директоров компенсации иных расходов, помимо расходов, связанных с выездом к месту проведения заседаний, и прочими поездками, совершаемыми в рамках деятельности совета директоров и комитетов совета директоров.	Соблюдается.	
108	Не рекомендуется предоставление (неисполнительным и независимым) директорам пенсионных отчислений, программ страхования (помимо страхования ответственности директора и страхования, связанного с поездками в рамках работы совета директоров), инвестиционных программ и прочих льгот и привилегий.	Соблюдается.	

109	Предпочтительной формой денежного вознаграждения членов совета директоров является фиксированное годовое вознаграждение. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров нежелательна. В отношении членов совета директоров не рекомендуется применение любых форм краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.	Соблюдается.	§ 14. Положения о Совете директоров АО «Газпром газораспределение Краснодар».
110	Рекомендуется, чтобы общество сформулировало и опубликовало четкую политику в отношении посещаемости заседаний совета директоров в составе положения о совете директоров или положения о вознаграждении совета.	Не соблюдается.	
111	Если общество применяет практику вознаграждения членов совета директоров акциями общества, политика по вознаграждению совета директоров должна содержать четкие и прозрачные правила, регламентирующие владение акциями членами совета директоров.	Не соблюдается.	
112	Рекомендуется, чтобы политика владения акциями общества членами совета директоров предусматривала также принятие директорами обязанности не использовать любые механизмы хеджирования, нивелирующие мотивационный эффект от долгосрочного владения акциями.	Не соблюдается.	
113	Обществу рекомендуется предусмотреть и внедрить процедуры мониторинга соблюдения директорами правил в отношении владения акциями и механизмов хеджирования.	Не соблюдается.	

114	Не рекомендуется предусматривать для членов совета директоров, в том числе для неисполнительных и независимых директоров, какие-либо дополнительные выплаты или компенсации (выходные пособия) в случае досрочного прекращения их полномочий в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	Соблюдается.	
115	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества должно определяться таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	Соблюдается.	
116	Обществу рекомендуется определить систему краткосрочной и долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Не соблюдается.	
117	Рекомендуется, чтобы размер выходного пособия в случае досрочного прекращения полномочий и (или) расторжения трудового договора с членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками, так называемых золотых парашютов, не превышал двукратного размера годового фиксированного вознаграждения.	Соблюдается.	п. 3.7. Положения о генеральном директоре АО «Газпром газораспределение Краснодар».
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
118	Организация системы управления рисками и внутреннего контроля требует формализации во внутренних документах общества роли и задач совета директоров, исполнительных органов, ревизионной комиссии, подразделения внутреннего аудита и иных подразделений общества, а	Соблюдается.	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Газпром газораспределение Краснодар»

	также порядка их взаимодействия.		
119	Для эффективного функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется создавать (определить) отдельное структурное подразделение (подразделения) по управлению рисками и внутреннему контролю.	Соблюдается.	
120	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется предусмотреть комплекс направленных на недопущение коррупции мер, снижающих репутационные риски и риски применения к обществу мер ответственности за подкуп должностных лиц. Обществу рекомендуется утвердить антикоррупционную политику общества, определяющую меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Соблюдается.	Положение о конфликте интересов АО «Газпром газораспределение Краснодар». Положение об антикоррупционной политике АО «Газпром газораспределение Краснодар». Кодекс корпоративной этики ОАО «Газпром газораспределение Краснодар».
121	В рамках системы управления рисками и внутреннего контроля общества рекомендуется организовать безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячую линию) информирования совета директоров (комитета совета директоров по аудиту) и подразделения внутреннего аудита о фактах нарушений законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества любым его работником и (или) любым членом органа управления или органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.	Не соблюдается.	
122	Совету директоров не реже одного раза в год следует рассматривать вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и при	Не соблюдается.	

	необходимости давать рекомендации по ее улучшению.		
123	Организацию проведения внутреннего аудита рекомендуется осуществлять посредством создания отдельного структурного подразделения (подразделения внутреннего аудита) или с привлечением независимой внешней организации.	Соблюдается.	
124	Утверждение советом директоров (комитетом по аудиту) политики в области внутреннего аудита (положения о внутреннем аудите), определяющей цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
125	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
126	Получение советом директоров (комитетом по аудиту) информации о ходе выполнения плана деятельности и об осуществлении внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
127	Утверждение советом директоров (предварительное рассмотрение комитетом по аудиту) решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
128	Рассмотрение советом директоров (комитетом по аудиту) существенных ограничений полномочий подразделения внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.	Не соблюдается.	
VI. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
129	В обществе должна быть разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие	Не соблюдается.	

	общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.		
130	Каналы распространения информации должны обеспечивать свободный и необременительный доступ заинтересованных лиц к раскрываемой обществом информации. Доступ к информации должен предоставляться на безвозмездной основе и не требовать выполнения специальных процедур (получение паролей, регистрации или иных технических ограничений) для ознакомления с ней.	Соблюдается.	
131	При наличии существенной доли участия иностранных инвесторов в капитале общества рекомендуется параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрывать такую же информацию об обществе (в том числе сообщение о проведении собрания акционеров, годовой отчет общества, бухгалтерскую (финансовую) отчетность) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке, и обеспечивать к ней свободный доступ.	Не соблюдается.	
132	Обществу следует раскрывать информацию не только о себе, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение, в частности, информацию о роли, выполняемой каждым из существенных подконтрольных юридических лиц, о ключевых направлениях деятельности каждого из таких лиц, о функциональных отношениях между ключевыми компаниями группы и о механизмах, обеспечивающих подотчетность и подконтрольность внутри группы.	Не соблюдается.	
133	Обществу рекомендуется дополнительно раскрывать: сведения о миссии, стратегии, корпоративных ценностях, задачах общества и политиках, принятых в обществе; дополнительную информацию о	Не соблюдается.	

	финансовой деятельности и финансовом состоянии общества; сведения о структуре капитала общества; сведения в области социальной и экологической ответственности общества.		
134	Обществу следует закрепить порядок предоставления акционерам доступа к информации и документам общества в информационной политике общества. Такой порядок не должен быть обременительным для акционеров.	Не соблюдается.	
135	Рекомендуется, чтобы информационная политика общества предусматривала возможность получения акционерами необходимой им информации о подконтрольных обществу юридических лицах. Для предоставления акционерам такой информации общество должно предпринять необходимые усилия для получения такой информации у соответствующей подконтрольной обществу организации.	Не соблюдается.	
136	Предоставление обществом информации и документов акционерам рекомендуется осуществлять удобным для акционеров способом и в удобной для них форме, в том числе с использованием электронных носителей информации и современных средств связи (с учетом пожеланий направивших требование о предоставлении документов и информации акционеров к форме их предоставления, подтверждению верности копий документов и способу их доставки).	Соблюдается.	
VII. Существенные корпоративные действия			
137	Рекомендуется уставом общества предусматривать механизмы отнесения к компетенции совета директоров общества рассмотрения сделок, которые не отвечают установленным законодательством критериям крупных сделок, но	Не соблюдается.	

	имеют существенное значение для общества, путем распространения на них установленного законодательством порядка совершения обществом крупных сделок и (или) путем отнесения их к компетенции совета директоров с принятием решения по вопросу об их одобрении большинством - не менее чем в три четверти голосов - либо большинством голосов всех избранных (не являющихся выбывшими) членов совета директоров.		
138	Рекомендуется уставом общества распространить установленный законодательством порядок одобрения крупных сделок на сделки общества, одновременно являющиеся крупными сделками и сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, но которые в соответствии с законодательством не подлежат одобрению как сделки с заинтересованностью.	Не соблюдается.	
139	Рекомендуется, чтобы все крупные сделки были одобрены до их совершения.	Не соблюдается.	
140	Рекомендуется установить контроль совета директоров не только за существенными сделками общества, но и за существенными сделками подконтрольных ему юридических лиц, определив перечень таковых уставом или внутренним документом общества.	Не соблюдается.	
141	В случаях определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или существенной сделке, в совершении которой имеется заинтересованность, совету директоров рекомендуется привлекать независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере либо представить основания	Соблюдается.	

	непривлечения независимого оценщика.		
142	Принятие решения об отчуждении обществом казначейских и квазиказначейских акций должно быть отнесено посредством применимых механизмов корпоративного контроля к компетенции совета директоров общества.	Не соблюдается.	
143	Обществу рекомендуется определить механизмы предварительного рассмотрения и согласования советом директоров общества сделок, совершаемых третьими лицами от своего имени, но за счет общества, которые при их совершении от имени общества являлись бы крупными сделками или сделками с заинтересованностью.	Не соблюдается.	
144	Рекомендуется уставом общества расширить перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества. При расширении перечня оснований рекомендуется оценивать отношения фактической связанности соответствующих лиц.	Не соблюдается.	
145	Существенные сделки с заинтересованностью контролирующего лица общества до рассмотрения данного вопроса на заседании совета директоров, в том числе при вынесении данного вопроса на общее собрание, рекомендуется предварительно рассматривать независимыми директорами общества. В состав материалов к соответствующему заседанию совета директоров необходимо включать документ, отражающий позицию независимых директоров по данному вопросу.	Не соблюдается.	

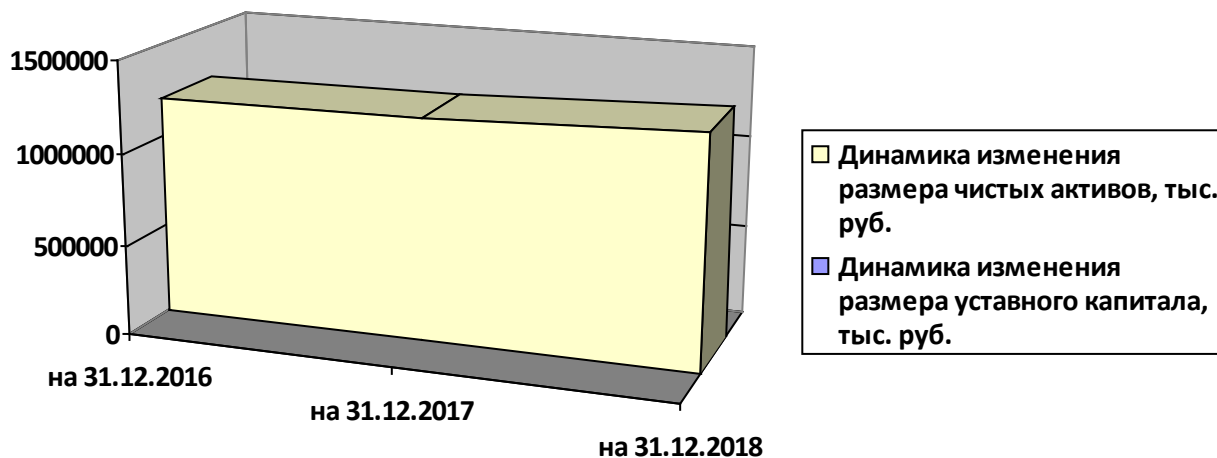
146	Обществу рекомендуется осуществлять размещение дополнительных акций с их оплатой неденежными средствами только в исключительных случаях (например, при оплате дополнительных акций ликвидными ценными бумагами либо уникальным имуществом, которое необходимо для осуществления основной деятельности общества).	Не соблюдается.	
-----	--	-----------------	--

12. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

Размер чистых активов Общества, рассчитанный в соответствии с Приказом Министерства финансов РФ от 28.08.2014 № 84н на 31.12.2018 составляет 1 260 480 тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2016	На 31.12.2017	На 31.12.2018
Чистые активы	1 206 702	1 208 670	1 260 480
Размер уставного капитала	83	83	83

По сравнению с 2017 годом величина чистых активов Общества увеличилась 51 810 тыс. руб. (4,3 %), по отношению к 2016 году величина чистых активов Общества увеличилась на 53 778 тыс. руб. (4,5 %).



Генеральный директор

А.В. Руднев